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

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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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

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

08	0 W	1278	-0-	1278	26335	1278	3			N	-0-					-0-
09	0 W	1183	-0-	1183	27518	1183	3			N	-0-					-0-
10	0 W	1164	-0-	1164	28682	1164	3			N	-0-					-0-
11	0 W	1207	-0-	1207	29889	1207	3			N	-0-					-0-
12	0 W	1245	-0-	1245	31134	1245	3			N	-0-					-0-
01	0 W	1192	-0-	1192	32326	1192	3			N	-0-					-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

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

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
12	1829 #	1802	-0-	-27	-0-	1800	3	2	9	N	2					153
01	1829 #	1282	-0-	-547	-0-	1260	3	22	9	N	20					173

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

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
12	837 #	710	-0-	-127	-0-	709	3	1	9	N	1					156
01	837 #	626	-0-	-211	-0-	598	3	28	9	N	25					181

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

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

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									
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	N	19	77	1			32
						21	9									
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	56	1	462	2	N	11					43
						12	9									

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

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
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	-0-					34
*01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
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
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-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
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-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	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
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
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					80
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
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-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

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
*12	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1498	2	67	9	N	61					104
*01	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1109	2	23	9	N	21					125

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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									
12	3937 #	3535	-0-	-402	-0-	1047	1	2227	2	N	237	182	1			287
						261	9									
*01	5209 R	5209	-0-	-0-	-0-	1026	1	3926	2	N	234					521
						257	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

10	0	61132	-0-	61132	61132	61132	1			N	-0-					-0-
*11	138497 X	77365	-0-	-61132	-0-	77365	1			N	-0-					-0-
12	240932 X	NO RPT	-0-	-240932	-0-					N	NO RPT					-0-
01	240932 X	NO RPT	-0-	-240932	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	200	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	250	1	3592	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	2887	N	2831	-0-	-56	-0-	136	1	2695	2	N	-0-					-0-
*01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	184	1	2644	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
*01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	N	-0-					-0-
*01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

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

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-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-			-0-
*01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	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

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-
12	30938 X	28929	-0-	-2009	-0-	28929	2			N	-0-			-0-
01	30938 X	28066	-0-	-2872	-0-	28066	2			N	-0-			-0-

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

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-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1796	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1674	-0-	-341	-0-	190	1	1484	2	N	-0-			-0-

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

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-
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
01	1178 N	957	-0-	-221	-0-	957	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
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-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	48	1	377	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

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

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
12	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	199	1	2278	2	N	-0-					47
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					47

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

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
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	168	1	1864	2	N	-0-					24
*01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	N	-0-					24

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

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-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	164	1	1492	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

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-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	314	1	3508	2	N	-0-					52
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	267	1	2744	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	50809	X	42033	-0-	-8776	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
01	50313	X	40088	-0-	-10225	-0-	40088	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
12	14B2	EXT	1304	-0-	1304	2495	1304	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1665	-0-	1665	4160	1665	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	218	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	155	1	1348	2	N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-
12	4712 X	3422	-0-	-1290	-0-	311	1	3111	2	N	-0-			-0-
01	4712 X	3126	-0-	-1586	-0-	290	1	2836	2	N	-0-			-0-

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

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-
12	4278 X	3173	-0-	-1105	-0-	311	1	2862	2	N	-0-			-0-
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	422	1	3634	2	N	-0-			-0-

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

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-
12	36915 X	36915	-0-	-0-	-0-	36915	2			N	-0-			-0-
01	35216 X	34974	-0-	-242	-0-	34974	2			N	-0-			-0-

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

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
12	4712 X	2911	-0-	-1801	-0-	288	1	2623	2	N	-0-			8
01	4712 X	2540	-0-	-2172	-0-	267	1	2273	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

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-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	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

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-
12	29616 X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2			N	-0-			-0-
*01	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	29034	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
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-
12	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	9114	X	7033	-0-	-2081	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	11563	X	7201	-0-	-4362	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12648	X	10530	-0-	-2118	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
*01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	46872	X	26915	-0-	-19957	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	41230	-0-	-4061	-0-	41230	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
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-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	22165	X	17321	-0-	-4844	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	5406	-0-	-16759	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	72168	X	66207	-0-	-5961	-0-	66207	2			N	-0-					-0-
01	70277	X	69014	-0-	-1263	-0-	69014	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	5735	X	3376	-0-	-2359	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

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

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	310884	-0-	-15366	-0-	310883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	329282	X	297396	-0-	-31886	-0-	297396	2			N	-0-					-0-
01	329282	X	296015	-0-	-33267	-0-	296014	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	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
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-
12	49290 X	44106	-0-	-5184	-0-	44106	2			N	-0-					-0-
01	49166 X	44759	-0-	-4407	-0-	44759	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-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

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-
12	9827 X	8894	-0-	-933	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	9455 X	8308	-0-	-1147	-0-	8308	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

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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-					-0-
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	231	1	1790	2	N	-0-					-0-

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

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
12	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	134	1	1426	2	N	-0-					22
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	2	N	-0-					22

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

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-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	91	1	951	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	113	1	889	2	N	-0-					-0-

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

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
12	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	101	1	988	2	N	-0-					90
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	93	1	843	2	N	-0-					90

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

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-
12	1643	N	973	-0-	-670	-0-	88	1	885	2	N	-0-					-0-
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	N	-0-					-0-

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

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
12	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	175	1	1921	2	N	-0-					77
*01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	233	1	2359	2	N	-0-					77

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

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
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-					35
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	4	1	125	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
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
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	16	1	144	2	N	-0-			95
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			45
*01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1023	N	729	-0-	-294	-0-	33	1	696	2	N	-0-			160
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	42	1	766	2	N	-0-			160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-			23
*01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	171	1	2544	2	N	-0-			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	215	1	1918	2	N	-0-			107
*01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	234	1	1954	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
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									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	84	1	1800	2	N	-0-					125
01	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	82	1	1519	2	N	-0-					125

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

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
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					115
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-					115

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

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
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-					76
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-					76

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

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
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					25
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-					25

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

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
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2460	2	N	-0-					68
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	N	-0-					68

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

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
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-					88
*01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	213	1	2522	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
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
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	-0-			117
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-			117

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

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
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	134	1	1052	2	N	-0-			77
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	143	1	1056	2	N	-0-			77

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

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
12	1550	N	838	-0-	-712	-0-	43	1	778	2	N	15			110
							17	9							
*01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1192	2	N	-0-			110

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

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
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	49	1	878	2	N	-0-			115
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	53	1	834	2	N	-0-			115

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

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-
12	2728	X	1037	-0-	-1691	-0-	41	1	996	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	52	1	2564	2	N	-0-			-0-

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

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
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	17	1	214	2	N	-0-			50
*01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	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
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
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1159	2	11	9	N	10					55
*01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1696	2	N	-0-					55

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

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
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	253	1	2343	2	N	-0-					40
01	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	273	1	2357	2	N	-0-					40

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

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
12	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	106	1	1278	2	N	-0-					124
01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	111	1	1223	2	N	-0-					124

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

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-
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	87	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	110	1	864	2	N	-0-					-0-

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

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
12	2697	N	1970	-0-	-727	-0-	174	1	1796	2	N	-0-					73
*01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2458	2	N	-0-					73

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

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
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	127	1	1483	2	N	-0-					30
*01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	132	1	1406	2	N	15					45
							17	9									

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
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									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	659	2	N	5					123
							6	9									
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	17					140
							19	9									

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

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
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	265	1	2072	2	N	-0-					50
*01	2728	N	2088	-0-	-640	-0-	248	1	1829	2	N	10					60
							11	9									

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

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
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	15	1	572	2	N	12	137	1			20
							13	9									
*01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	N	5					25
							6	9									

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

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
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	22	1	693	2	N	-0-					26
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	27	1	696	2	N	-0-					26

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

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
12	1023	N	386	-0-	-637	-0-	27	1	359	2	N	-0-					87
01	868	N	360	-0-	-508	-0-	27	1	333	2	N	-0-					87

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

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
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	56	1	1727	2	N	-0-					36
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	71	1	1794	2	N	-0-					36

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

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
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
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	N	-0-			60
*01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	109	1	1167	2	N	-0-			60

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

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
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	N	-0-			90
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-			90

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

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
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	369	1	3213	2	N	-0-			50
*01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	402	1	3277	2	N	-0-			50

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

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
12	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	108	1	1038	2	N	-0-			12
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	-0-			12

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

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-
12	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	220	1	7971	2	N	-0-			-0-
*01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	64	1	8906	2	N	-0-			-0-

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

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
12	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	553	1	5381	2	N	-0-			160
01	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	532	1	4823	2	N	-0-			160

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1442	-0-	-511	-0-	130	1	1312	2	N	-0-					-0-

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

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
12	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	254	1	2684	2	N	-0-					100
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	266	1	2601	2	N	-0-					100

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

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-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	166	1	1930	2	N	-0-					-0-
*01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	152	1	1626	2	N	-0-					-0-

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	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

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-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-					-0-
*01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-					-0-

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

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
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	156	1	1430	2	N	-0-					45
*01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	152	1	1301	2	N	-0-					45

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

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
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	85	1	753	2	N	-0-					50
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	217	1	1794	2	N	-0-					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	N	-0-			78
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	60	1	607	2	N	-0-			78

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

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-
12	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	191	1	9111	2	N	-0-			-0-
*01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	6	1	9644	2	N	-0-			-0-

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

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
12	1333	N	900	-0-	-433	-0-	71	1	829	2	N	-0-			110
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-			110

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

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
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	43	1	2627	2	N	20			85
							22	9							
*01	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	52	1	2247	2	N	2			87
							2	9							

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

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-
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	7062	-0-	-1897	-0-	7062	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	30	1	2355	2	N	72					220
							79	9									
*01	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	42	1	2146	2	N	85	185	1			120
							94	9									

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	4619	X	4153	-0-	-466	-0-	426	1	3727	2	N	-0-					42
01	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	442	1	3616	2	N	-0-					42

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

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
12	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					8
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	196	1	1569	2	Y	-0-					8

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

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-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	105	1	782	2	N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	282	1	8731	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8790	-0-	-727	-0-	102	1	8688	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	297	1	2707	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	307	1	2620	2	N	-0-					-0-

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

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
12	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	73	1	1187	2	N	-0-					7
01	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	110	1	1132	2	N	-0-					7

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

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
12	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	303	1	2985	2	N	-0-					155
*01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-					155

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

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-
12	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	316	1	2690	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	347	1	2893	2	N	-0-					-0-

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

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

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-
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	84	1	730	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	98	1	799	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	12989	X	12933	-0-	-56	-0-	660	1	12273	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	10475	-0-	-2514	-0-	333	1	10142	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	N	-0-					-0-
*01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	378	1	3674	2	N	-0-					35
*01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	352	1	3186	2	N	-0-					35

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

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-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	109	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	118	1	950	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

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-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1968	2	N	-0-					-0-
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	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

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-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	151	1	1322	2	N	-0-					-0-
*01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	141	1	1161	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
*01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	609	1	5176	2	N	-0-					-0-
*01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	640	1	5099	2	N	-0-					-0-

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

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-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	188	1	1664	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	184	1	1525	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9090	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9238	X	7424	-0-	-1814	-0-	7422	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

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-
*12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
*01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	2883	X	2421	-0-	-462	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	3255	X	2451	-0-	-804	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

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-
*12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
*01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
*12	2759	X	616	-0-	-2143	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1510	-0-	-1001	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*12	6107	X	5984	-0-	-123	-0-	5983	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

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-
*12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
*01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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-
*12	2109	N	2083	-0-	-26	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	216	-0-	-838	-0-	216	3			N	-0-					-0-

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

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

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-
*12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
*01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

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-
*12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	5301 X	4848	-0-	-453	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
01	5301 X	4843	-0-	-458	-0-	4843	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 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
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-
*12	2573 N	1385	-0-	-1188	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	4080	-0-	980	980	4080	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2356 N	2044	-0-	-312	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
*01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

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
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-
*12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3038 X	2618	-0-	-420	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-			174
01	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	2980 3		N	-0-			174

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

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-
*12	4991 X	4637	-0-	-354	-0-	4637 3		N	-0-			-0-
*01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5028 3	2 9	N	2	2 1		-0-

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

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-
*12	2201 N	1705	-0-	-496	-0-	1705 3		N	-0-			-0-
01	2201 N	1603	-0-	-598	-0-	1603 3		N	-0-			-0-

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

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-
*12	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
01	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	3006 3		N	-0-			-0-

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

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-
*12	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	13324 3	2 9	N	2	2 1		-0-
01	10323 X	10137	-0-	-186	-0-	10134 3	3 9	N	3	3 1		-0-

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

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-
*12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3		Y	-0-			-0-
*01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3		Y	-0-			-0-

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

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-
*12	1488 N	1486	-0-	-2	-0-	1486 3		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421 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 #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3999 X	3457	-0-	-542	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3999 X	3224	-0-	-775	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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-
*12	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	3348 X	1950	-0-	-1398	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	3348 X	1336	-0-	-2012	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3960	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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
*12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					2
*01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					2

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

REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 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
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-
*12	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4921	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

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-
*12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	3379 X	1769	-0-	-1610	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	1602	-0-	-1684	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
*01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

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

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-
*12	806 N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	521	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 #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6413	3			N	-0-			-0-
01	7099	X	6482	-0-	-617	-0-	6482	3			N	-0-			-0-

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

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-
*12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
*01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-			-0-

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

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-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-			-0-
*01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-			-0-

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

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-
12	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	96	1	1653	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	94	1	1672	2	Y	-0-			-0-

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

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-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	36	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	2	Y	-0-			-0-

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

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-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	52	1	892	2	Y	-0-			-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	1					2
							1	9									
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	169	1	3085	2	Y	-0-					2
*04	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	149	1	2808	2	Y	-0-					2
*05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	148	1	2811	2	Y	-0-					2
*06	3060	X	2128	-0-	-932	-0-	116	1	2010	2	Y	2					4
							2	9									
*07	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-					4
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	163	1	2849	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2970	X	2465	-0-	-505	-0-	133	1	2332	2	Y	-0-					5
*10	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	113	1	2257	2	Y	-0-					5
*11	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					5
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	118	1	2021	2	Y	-0-					5
01	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					5

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

*02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-					1
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-					1
*04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					1
*05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-					1
*06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	3					4
							3	9									
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-					4
*08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1465	2	Y	-0-					4
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	-0-					4
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67	1	1337	2	Y	-0-					4
*11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					4
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	74	1	1277	2	Y	-0-					4
*01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					4

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

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-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	101	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	314	1	5405	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	4609	-0-	-5838	-0-	246	1	4363	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	183	1	3493	2	Y	1					2
							1	9									
*03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	189	1	3444	2	Y	-0-					2
*04	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	192	1	3611	2	Y	-0-					2
*05	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	168	1	3205	2	Y	-0-					2
*06	3810	X	3247	-0-	-563	-0-	177	1	3070	2	Y	-0-					2
*07	3937	X	3374	-0-	-563	-0-	189	1	3185	2	Y	-0-					2
*08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	2	Y	1					3
							1	9									
*09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	197	1	3454	2	Y	-0-					3
*10	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	233	1	4640	2	Y	-0-					3
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	192	1	3667	2	Y	-0-					3
12	3782	X	2734	-0-	-1048	-0-	150	1	2584	2	Y	-0-					3
01	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	205	1	3633	2	Y	-0-					3

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

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-
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	60	1	1026	2	Y	-0-					-0-
*01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-					-0-

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

08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	59	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*09	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	55	1	963	2	Y	19					19
							21	9									
*10	868	N	862	-0-	-6	-0-	41	1	821	2	Y	-0-	4	1			15
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					15
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-					15
*01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					15

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

*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	3					3
							3	9									
*07	620	N	567	-0-	-53	-0-	55	1	512	2	Y	-0-					3
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	2	Y	-0-					3
*09	630	N	568	-0-	-62	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					3
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	Y	-0-					3
*11	600	N	564	-0-	-36	-0-	56	1	508	2	Y	-0-					3
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	Y	-0-					3
*01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	1			2
							1	9							
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-			2
*04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-			2
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-			2
*06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	2			4
							2	9							
*07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-			4
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	109	1	1912	2	Y	-0-			4
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-			4
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-			4
*11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-			4
12	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-			4
01	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1700	2	Y	-0-			4

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

*02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-			-0-
*03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	-0-			-0-
*04	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	120	1	2249	2	Y	6			6
							7	9							
*05	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	117	1	2236	2	Y	8			14
							9	9							
*06	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	118	1	2053	2	Y	-0-			14
*07	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-			14
*08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2123	2	Y	-0-			14
*09	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	111	1	1940	2	Y	-0-			14
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	96	1	1919	2	Y	1			15
							1	9							
11	2160	N	1596	-0-	-564	-0-	79	1	1513	2	Y	4			19
							4	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	-0-			19
*01	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	88	1	1565	2	Y	16			35
							18	9							

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

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-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	215	1	3692	2	Y	-0-			-0-
*01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	329	1	5836	2	Y	-0-			-0-

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

*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-			1
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-			1
*04	960	N	863	-0-	-97	-0-	44	1	819	2	Y	-0-			1
*05	992	N	931	-0-	-61	-0-	46	1	885	2	Y	-0-			1
*06	900	N	899	-0-	-1	-0-	49	1	850	2	Y	-0-			1
*07	899	N	746	-0-	-153	-0-	42	1	704	2	Y	-0-			1
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			1
*09	900	N	892	-0-	-8	-0-	48	1	844	2	Y	-0-			1
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-			1
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	Y	-0-			1
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	Y	-0-			1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	Y	-0-			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	956	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	164	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-

WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-					1
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					1
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	13					14
							14	9									
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	15					29
							17	9									
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					29
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	2	Y	-0-					29
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					29
*09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					29
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	87	1	1729	2	Y	1					30
							1	9									
11	1890	N	952	-0-	-938	-0-	47	1	901	2	Y	4					34
							4	9									
12	2015	N	790	-0-	-1225	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					34
01	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					34

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	164	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-			-0-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-			-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-			-0-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-			-0-
*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	3439	-0-	339	585	164	1	3272	2	Y	3			3
							3	9							
*11	2822	X	2237	-0-	-585	-0-	111	1	2117	2	Y	8			11
							9	9							
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	Y	-0-			11
*01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	2	Y	-0-			11

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

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-
12	2635	X	2596	-0-	-39	-0-	143	1	2453	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	132	1	2333	2	Y	-0-			-0-

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

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-
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	217	1	3723	2	Y	-0-			-0-
01	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	217	1	3842	2	Y	-0-			-0-

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

*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	1			1
							1	9							
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-			1
*04	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	113	1	2128	2	Y	-0-			1
*05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-			1
*06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-			1
*07	2325	N	1870	-0-	-455	-0-	105	1	1765	2	Y	-0-			1
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	150	1	2629	2	Y	-0-			1
*09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	127	1	2215	2	Y	-0-			1
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-			1
11	2460	N	1147	-0-	-1313	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-			1
12	2418	N	993	-0-	-1425	-0-	55	1	938	2	Y	-0-			1
01	2046	N	669	-0-	-1377	-0-	36	1	633	2	Y	-0-			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3115	2	Y	1			2
						1	9							
*03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-			2
*04	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	168	1	3162	2	Y	-0-			2
*05	3906 X	3298	-0-	-608	-0-	165	1	3133	2	Y	-0-			2
*06	3600 X	3155	-0-	-445	-0-	172	1	2981	2	Y	2			4
						2	9							
*07	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	173	1	2917	2	Y	-0-			4
*08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	183	1	3192	2	Y	1			5
						1	9							
*09	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	170	1	2981	2	Y	-0-			5
*10	3286 X	3150	-0-	-136	-0-	151	1	2999	2	Y	-0-			5
11	3270 X	2969	-0-	-301	-0-	147	1	2822	2	Y	-0-			5
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	196	1	3375	2	Y	-0-			5
01	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	175	1	3104	2	Y	-0-			5

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

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-
12	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	137	1	2362	2	Y	-0-			-0-
01	2542 N	2377	-0-	-165	-0-	127	1	2250	2	Y	-0-			-0-

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

*02	2300 N	2400	-0-	100	100	120	1	2279	2	Y	1			2
						1	9							
*03	2376 N	2276	-0-	-100	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-			2
*04	2400 N	2089	-0-	-311	-0-	105	1	1984	2	Y	-0-			2
*05	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-			2
*06	3000 N	3749	-0-	749	749	204	1	3543	2	Y	2			4
						2	9							
*07	3100 N	3043	-0-	-57	692	171	1	2872	2	Y	-0-			4
*08	3407 X	2715	-0-	-692	-0-	147	1	2567	2	Y	1			5
						1	9							
*09	3750 X	2361	-0-	-1389	-0-	128	1	2233	2	Y	-0-			5
*10	3875 X	2260	-0-	-1615	-0-	108	1	2152	2	Y	-0-			5
11	3750 X	1861	-0-	-1889	-0-	92	1	1769	2	Y	-0-			5
12	3038 X	1677	-0-	-1361	-0-	92	1	1585	2	Y	-0-			5
01	2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-			5

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

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-
12	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-			-0-
*01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	-0-			-0-

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

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-
12	2449 X	2200	-0-	-249	-0-	121	1	2079	2	Y	-0-			-0-
01	2449 X	2168	-0-	-281	-0-	116	1	2052	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	83	1	1468	2	Y	15					15
							17	9									

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

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-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
*01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-

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

*02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					1
*03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					1
*04	810	N	764	-0-	-46	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					1
*05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	2	Y	-0-					1
*06	810	N	760	-0-	-50	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					1
*07	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					1
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-					1
*09	750	N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					1
*10	744	N	726	-0-	-18	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					1
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					1
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					1
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1

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

*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	-0-					1
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	2	Y	-0-					1
*04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-					1
*05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	101	1	1930	2	Y	-0-					1
*06	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	102	1	1778	2	Y	2					3
							2	9									
*07	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	93	1	1559	2	Y	-0-					3
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					3
*09	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	99	1	1727	2	Y	-0-					3
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1771	2	Y	-0-					3
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-					3
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	-0-					1
*03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	2	Y	-0-					1
*04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-					1
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-					1
*06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	99	1	1721	2	Y	2					3
							2	9									
*07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-					3
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	102	1	1773	2	Y	-0-					3
*09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	101	1	1766	2	Y	-0-					3
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	91	1	1811	2	Y	-0-					3
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-					3
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	104	1	1785	2	Y	-0-					3
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	99	1	1761	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
*02	2300	N	2716	-0-	416	416	135	1	2580	2	Y	1					2
							1	9									
*03	3100	N	2914	-0-	-186	230	151	1	2763	2	Y	-0-					2
*04	2808	N	2578	-0-	-230	-0-	130	1	2448	2	Y	-0-					2
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	116	1	2205	2	Y	-0-					2
*06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	2	Y	2					4
							2	9									
*07	1984	N	1553	-0-	-431	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-					4
*08	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	114	1	1998	2	Y	-0-					4
*09	2580	X	1945	-0-	-635	-0-	105	1	1840	2	Y	-0-					4
*10	2449	X	1517	-0-	-932	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-					4
11	2370	X	1367	-0-	-1003	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					4
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	-0-					4
01	2108	X	1952	-0-	-156	-0-	104	1	1848	2	Y	-0-					4

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-					115
*03	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	142	1	2585	2	N	8					123
							9	9									
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	156	1	2927	2	N	-0-					123
*05	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	151	1	2873	2	N	7					130
							8	9									
*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	2937	-0-	-132	-0-	140	1	2778	2	N	17					285
							19	9									
11	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	139	1	2662	2	N	24	183	1			126
							26	9									
12	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	147	1	2519	2	N	-0-					126
*01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	2	N	-0-					126

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

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-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	180	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3135	-0-	-120	-0-	168	1	2967	2	Y	-0-					-0-

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

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
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	323	1	5551	2	N	-0-					119
*01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	320	1	5677	2	N	-0-					119

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

*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					1
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					1
*04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					1
*05	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					1
*06	330	N	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					1
*07	310	N	222	-0-	-88	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					1
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					1
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					1
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					1
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					1
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					1
*01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1953	X	1470	-0-	-483	-0-	80	1	1390	2	N	-0-					-0-
*09	1890	X	823	-0-	-1067	-0-	43	1	759	2	N	19					19
							21	9									
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1887	2	N	-0-					19
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	N	-0-					19
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					19
01	1984	N	1280	-0-	-704	-0-	68	1	1212	2	N	-0-					19

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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

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

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
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15

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

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
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					125
01	2635	X	1777	-0-	-858	-0-	1777	2			N	-0-					125

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	4723	2			N	-0-					25
01	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2			N	-0-					25

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					65
01	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					65

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

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

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

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
12	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3454	2			N	-0-					112
01	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2			N	-0-					112

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

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
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					74
01	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2307	2			N	-0-					74

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

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

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

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
12	5890	X	3706	-0-	-2184	-0-	3706	2			N	-0-					22
01	5890	X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	2			N	-0-					22

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

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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37

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

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

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
12	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2055	2			N	-0-					57
01	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2			N	-0-					57

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

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
12	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					73
01	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3386	2			N	-0-					73

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

DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 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
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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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-
12	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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

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
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					33
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33

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

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
12	43214	X	39819	-0-	-3395	-0-	39819	2			N	-0-					148
01	43214	X	39486	-0-	-3728	-0-	39486	2			N	-0-					148

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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

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
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-					180
01	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					180

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

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
12	1395	X	500	-0-	-895	-0-	500	2			N	-0-					13
*01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
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-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

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

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
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					47
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					47

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

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
12	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	5407	2			N	-0-					57
01	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	6020	2			N	-0-					57

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

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
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					95
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					95

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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	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

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
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					53
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	27807 X	21673	-0-	-6134	-0-	21673	2			N	-0-					46
01	27807 X	19307	-0-	-8500	-0-	19307	2			N	-0-					46

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

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
12	67807 X	67807	-0-	-0-	-0-	67807	2			N	-0-					73
01	66774 X	60584	-0-	-6190	-0-	60584	2			N	-0-					73

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

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
12	101649 X	94755	-0-	-6894	-0-	94755	2			N	-0-					48
01	101649 X	96114	-0-	-5535	-0-	96114	2			N	-0-					48

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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

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
12	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2			N	-0-					22
01	2480 N	2479	-0-	-1	-0-	2478	2	1	9	N	1					23

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

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
12	84258 X	64568	-0-	-19690	-0-	64568	2			N	-0-					58
01	84258 X	63771	-0-	-20487	-0-	63771	2			N	-0-					58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

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

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
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					6
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					6

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

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

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
12	74462	X	52963	-0-	-21499	-0-	52963	2			N	-0-					45
01	74462	X	49673	-0-	-24789	-0-	49673	2			N	-0-					45

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

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
12	58962	X	41029	-0-	-17933	-0-	41029	2			N	-0-					40
01	58962	X	38851	-0-	-20111	-0-	38851	2			N	-0-					40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

08	0	W	67061	-0-	67061	781272	67022	2	39	9	N	35	23	8			15
09	0	W	58447	-0-	58447	839719	58447	2			N	-0-					15
10	0	W	55801	-0-	55801	895520	55801	2			N	-0-					15
11	0	W	50856	-0-	50856	946376	50856	2			N	-0-					15
12	0	W	48275	-0-	48275	994651	48275	2			N	-0-					15
01	0	W	46458	-0-	46458	1041109	46458	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		159997	-0-	159997	159997	159763	2	234	9	N	213	213	8			-0-
05	0		223988	-0-	223988	383985	223941	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	0		163598	-0-	163598	547583	163574	2	24	9	N	22	22	8			-0-
07	0		100546	-0-	100546	648129	100538	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	0		101880	-0-	101880	750009	101843	2	37	9	N	34	9	8			25
*09	829537	X	79528	-0-	-750009	-0-	79526	2	2	9	N	2					27
10	286409	X	72049	-0-	-214360	-0-	72049	2			N	-0-					27
11	277170	X	63733	-0-	-213437	-0-	63733	2			N	-0-					27
12	286409	X	59744	-0-	-226665	-0-	59735	2	9	9	N	8					35
01	286409	X	56785	-0-	-229624	-0-	56785	2			N	-0-					35

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

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
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					50
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					50

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

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
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					28
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					28

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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	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

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-
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-
*01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2475	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 #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3410	X	1882	-0-	-1528	-0-	185	1	1697	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	1885	-0-	-1928	-0-	183	1	1702	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	3813	X	1008	-0-	-2805	-0-	99	1	909	2	Y	-0-					-0-
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	503	1	4684	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	434	X	359	-0-	-75	-0-	35	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	268	1	2493	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	148	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1009	-0-	-541	-0-	98	1	911	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	295	1	2710	2	Y	-0-					-0-
*01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	397	1	3695	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-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 #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	83	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	87	1	809	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	536	1	4922	2	Y	-0-					-0-
*01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	447	1	4164	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	389	1	3568	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1599	-0-	-819	-0-	155	1	1444	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	137	1	1276	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	427	1	3922	2	Y	-0-					-0-
*01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	520	1	4846	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 #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	196	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2046 X	1827	-0-	-219	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	528	1	4850	2	Y	-0-					-0-
*01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	535	1	4982	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2449 X	1687	-0-	-762	-0-	166	1	1521	2	Y	-0-					-0-
01	2449 X	1628	-0-	-821	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4123 X	3157	-0-	-966	-0-	354	1	2803	2	Y	-0-					-0-
01	4123 X	3111	-0-	-1012	-0-	283	1	2828	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
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-
12	5704	X	4214	-0-	-1490	-0-	472	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4132	-0-	-1572	-0-	375	1	3757	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-					-0-

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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	8230	-0-	-3860	-0-	172	1	8058	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11010	-0-	-1452	-0-	238	1	10772	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11212	-0-	-1002	-0-	267	1	10943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

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-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	837	X	649	-0-	-188	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			-0-

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

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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-			28
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			28

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

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
12	2232	X	1970	-0-	-262	-0-	27	1	1943	2	Y	-0-			25
01	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	17	1	1313	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

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-			-0-
*01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

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-
12	216070	X	209990	-0-	-6080	-0-	209990	2			N	-0-			-0-
01	211730	X	206852	-0-	-4878	-0-	206852	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

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-
12	1612	X	851	-0-	-761	-0-	851	2			N	-0-			-0-
01	1612	X	1168	-0-	-444	-0-	1168	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
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-
12	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	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

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-
12	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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

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-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3670	-0-	-980	-0-	3670	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	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

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-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	5921	X	3007	-0-	-2914	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2745	-0-	-2556	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1904	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

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-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	1581	X	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	778	-0-	-586	-0-	778	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
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-
12	3875 X	1015	-0-	-2860	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2		N	-0-			-0-
*01	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	4092 X	3504	-0-	-588	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
*01	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
*01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	5890 X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2		N	-0-			-0-
*01	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	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
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-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3715	-0-	-1338	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	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

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-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	6758	X	6494	-0-	-264	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	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
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-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3400	-0-	-537	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1567	-0-	-603	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1352	-0-	-1779	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	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
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-
12	1457	N	240	-0-	-1217	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	497	-0-	-836	-0-	497	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	1612	N	32	-0-	-1580	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	868	N	95	-0-	-773	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

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

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

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-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
*01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5212	-0-	-554	-0-	5212	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
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-
12	4216 X	3790	-0-	-426	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	7750 X	5500	-0-	-2250	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	6541 X	5652	-0-	-889	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	2355	-0-	-2202	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	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
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-
12	3875 X	3074	-0-	-801	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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

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-
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
*01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	2728 X	1561	-0-	-1167	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1357	-0-	-534	-0-	1357	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
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-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
*01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4030	X	2698	-0-	-1332	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4433	X	3597	-0-	-836	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	4298	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
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-
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
*01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	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

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-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
*01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

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-
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
*01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	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

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-
12	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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

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-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
*01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
*01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-

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

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-
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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
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-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
*01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	862	-0-	-471	-0-	862	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

08	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-
12	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
*01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	3937	X	3539	-0-	-398	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3587	-0-	-350	-0-	3587	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
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-
12	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

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

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-
12	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

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-
12	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

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-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

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-
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

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-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	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

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-
12	7006 X	5566	-0-	-1440	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	2105	-0-	-4870	-0-	2105	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
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-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

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-
12	3038 X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1125	-0-	-1851	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

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-
12	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*01	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

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-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

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-
12	3906 X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
*01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

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-
12	1085 X	275	-0-	-810	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	837 X	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

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-
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	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
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-
12	3038 X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	831	-0-	-2207	-0-	831	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					111
01	3720 X	3616	-0-	-104	-0-	3588	2	28	9	N	25					136

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6107 X	4499	-0-	-1608	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4650 X	2416	-0-	-2234	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	2714	-0-	-1595	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6758 X	1867	-0-	-4891	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488 N	987	-0-	-501	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
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-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3627	X	2579	-0-	-1048	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2835	-0-	-792	-0-	2835	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
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-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

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-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

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-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

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
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					70
*01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					70

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

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-
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
*01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	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

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-
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

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-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	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
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-
12	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

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-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

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-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

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-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

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-
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	961	X	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

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-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	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
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-
12	372	X	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*01	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	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
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-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	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
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-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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
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-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	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
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-
12	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	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
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-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	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
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-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

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-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

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-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

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-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

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-
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

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-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

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-
12	19533	X	10057	-0-	-9476	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
*01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

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

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
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-
12	3720 X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
12	3007 N	1796	-0-	-1211	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2116	-0-	-674	-0-	2116	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

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-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

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-
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
*01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	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

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-
12	2356 X	816	-0-	-1540	-0-	816	2		N	-0-			-0-
*01	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	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

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-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
*01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
12	1674 X	1536	-0-	-138	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
*01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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
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-
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
12	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	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

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-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
*01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	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
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-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

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-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

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-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
12	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

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-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
*01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

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-
12	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1789	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
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-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
*01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
12	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					-0-
*01	1948	X	1878	-0-	-70	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
*01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	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

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-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

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-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	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
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-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	3600	-0-	500	500	3535	2	65	9	N	59					156
*01	3100	N	5120	-0-	2020	2520	5072	2	48	9	N	44	187	1			13

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	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
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-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

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-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

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-
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	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
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-
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
12	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
12	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

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-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

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-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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
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-
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	X	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
12	1550	N	767	-0-	-783	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	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

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-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
*01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

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
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					23
01	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	5208	2			N	-0-					23

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

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-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	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
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-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

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-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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-
12	1891	N	792	-0-	-1099	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

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-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2130	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

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-
12	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

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-
12	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

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-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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
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-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
12	4743	X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3513	-0-	-1230	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
12	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

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-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	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
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-
12	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
12	3317 X	2838	-0-	-479	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

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-
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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
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-
12	3224 X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2471	-0-	-598	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
12	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
12	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
*01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2462 N	2264	-0-	-198	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	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
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-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

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-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
12	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

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-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	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
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-
12	1767	X	1405	-0-	-362	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	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

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-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

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-
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

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-
12	3751	X	2941	-0-	-810	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

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-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
*01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	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

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-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
*01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

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-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*01	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
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-
12	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
*01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
*01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

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-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
*01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
12	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	3214	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

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-
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
*01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

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-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	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

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-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-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
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-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
12	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

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-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

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-
12	6014	X	5911	-0-	-103	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
12	2604	X	1973	-0-	-631	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	2019	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
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-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
*01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-			-0-
01	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
12	3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
*01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

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-
12	4464 X	4432	-0-	-32	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4167	-0-	-297	-0-	4167	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

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-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
12	3100 N	3854	-0-	754	1368	3854	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	1764	-0-	-1336	32	1764	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
*01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	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
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-
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
12	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9507	-0-	-754	-0-	9507	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
12	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

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-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
12	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	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

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-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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
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-
12	2139 X	1870	-0-	-269	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
01	2139 X	1832	-0-	-307	-0-	1832	2		N	-0-			-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
12	1643 N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-			-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

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-
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
*01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
12	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-			-0-
01	930 N	779	-0-	-151	-0-	779	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
12	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	2009	-0-	-564	-0-	2009	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
12	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
*01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	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
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-
12	4649 X	3073	-0-	-1576	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
12	4278 X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	4079	-0-	-168	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

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-
12	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
12	2790 X	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
12	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2151	-0-	-887	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
12	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	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
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-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	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

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-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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-
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
*01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
*12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
*01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	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
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-
12	5983 X	5271	-0-	-712	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5482	-0-	-501	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
12	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

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-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
12	5301 X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4196	-0-	-1043	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
12	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	3017	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
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-
12	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
*01	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2512	-0-	-1270	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

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-
12	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
*01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	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

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
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5764	2	9	9	N	8					95
*01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5945	2	11	9	N	10					105

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

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-
12	4681	X	4006	-0-	-675	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4074	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

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-
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
*01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	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
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-
12	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	837	X	530	-0-	-307	-0-	530	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
12	1860	X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1497	-0-	-363	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
12	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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-
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
12	4495	X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3879	-0-	-306	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	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
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-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
*01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
*01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
12	4681	X	4022	-0-	-659	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

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-
12	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
12	4371	X	1084	-0-	-3287	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	660	-0-	-3680	-0-	660	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
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-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
12	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

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-
12	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	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
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-
12	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
*01	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
12	4092 X	2871	-0-	-1221	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
*01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

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-
12	2697 N	2318	-0-	-379	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
12	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2		N	-0-			-0-
*01	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
12	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
01	1767 X	668	-0-	-1099	-0-	668	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
12	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2		N	-0-			-0-
01	9610 X	8276	-0-	-1334	-0-	8276	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
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-
12	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
12	2883 X	1509	-0-	-1374	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
12	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4269	-0-	-350	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

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-
12	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2494	-0-	-1226	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
12	37011 X	37011	-0-	-0-	-0-	37011	2			N	-0-					-0-
*01	42193 X	42193	-0-	-0-	-0-	42193	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

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-
12	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
12	6448 X	3509	-0-	-2939	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	6448 X	3862	-0-	-2586	-0-	3862	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
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-
12	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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-
12	4743 X	3372	-0-	-1371	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	3224	-0-	-1519	-0-	3224	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
12	2387 X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
*01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

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-
12	2449 X	2134	-0-	-315	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2		N	-0-			-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

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-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
12	7316 X	6964	-0-	-352	-0-	6964	2		N	-0-			-0-
01	7316 X	6036	-0-	-1280	-0-	6036	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
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-
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
12	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

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-
12	2821	X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
12	5084	X	3242	-0-	-1842	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	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
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-
12	6727 X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
01	6913 X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
12	2976 X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
*01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

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-
*12	8556 X	7079	-0-	-1477	-0-	7079	2		N	-0-			-0-
*01	8556 X	6587	-0-	-1969	-0-	6587	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
*01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
12	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
*01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	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
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-
12	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1322	-0-	-1003	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

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-
12	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4665	-0-	-760	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

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-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

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-
12	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	3255 X	2719	-0-	-536	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
12	1953 N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1568	-0-	-261	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

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-
12	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

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-
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
*01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
12	2542 X	2445	-0-	-97	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2063	-0-	-448	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	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
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-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
12	5115	X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2971	-0-	-1524	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
12	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
*01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	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
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-
12	4030 X	1196	-0-	-2834	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	1254	2		N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
12	5890 X	3586	-0-	-2304	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
01	5890 X	4588	-0-	-1302	-0-	4588	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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-
12	4743 X	4655	-0-	-88	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

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-
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-			-0-
*01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
12	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
*01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
*01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	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
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-
12	3100	N	2855	-0-	-245	49	2855	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
12	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

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-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
*01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

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-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
12	7316	X	5395	-0-	-1921	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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
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-
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

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-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	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

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
12	4774	X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					65
01	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	4191	2	17	9	N	15					80

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

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-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	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
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-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

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-
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
*01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
12	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

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-
12	3968	X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2782	-0-	-1186	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

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-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
12	5208	X	3598	-0-	-1610	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4732	-0-	-476	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
12	4898	X	4359	-0-	-539	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	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
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-
12	2573 X	1920	-0-	-653	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
01	2635 X	855	-0-	-1780	-0-	855	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
12	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3353	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
12	2697 X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	2046	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

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-
12	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
12	4030 X	2306	-0-	-1724	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3537	-0-	-307	-0-	3537	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-			-0-
*01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	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
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-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
*01	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
12	6572	X	5569	-0-	-1003	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5157	-0-	-1415	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
12	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
*01	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

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-
12	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
*01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1882	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
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-
12	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3104	-0-	-523	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
*01	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 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
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-
12	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 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
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-
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 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
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-
12	5239	X	4058	-0-	-1181	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	8370	X	7999	-0-	-371	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7635	-0-	-673	-0-	7635	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
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-
12	5425	X	4912	-0-	-513	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
12	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3421	-0-	-733	-0-	3421	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

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-
12	11377	X	10165	-0-	-1212	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
*01	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
12	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
12	5456	X	4325	-0-	-1131	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4259	-0-	-887	-0-	4259	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
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-
12	6107	X	3088	-0-	-3019	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3881	-0-	-2226	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
12	2790	N	2084	-0-	-706	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
12	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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-
12	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

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-
12	21204	X	15717	-0-	-5487	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	14870	-0-	-5094	-0-	14870	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	1509	-0-	509	509	75	1	1433	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2120	N	1611	-0-	-509	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					1
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2011	2	Y	13					14
							14	9									
*05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	15					29
							17	9									
*06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					29
*07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					29
*08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-					29
*09	2130	X	1418	-0-	-712	-0-	77	1	1341	2	Y	-0-					29
*10	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	71	1	1420	2	Y	1					30
							1	9									
11	1590	X	1289	-0-	-301	-0-	64	1	1221	2	Y	4					34
							4	9									
12	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					34
*01	1643	X	1400	-0-	-243	-0-	72	1	1269	2	Y	54					88
							59	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

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-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
01	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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	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

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
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	28	1	380	2	N	-0-		13
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	23	1	296	2	N	-0-		13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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
12	961	N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-					20
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	56	1	743	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

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
12	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	328	1	4409	2	N	-0-					69
01	5487	X	4461	-0-	-1026	-0-	315	1	4146	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	2666	X	1996	-0-	-670	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					25
01	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	121	1	1590	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					20
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	89	1	1168	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-			57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

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
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	32	1	427	2	N	-0-			25
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-			25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

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
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	N	-0-			60
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	78	1	1022	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	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

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
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-			20
01	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

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
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	212	1	2846	2	N	-0-			84
*01	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	212	1	2794	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
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-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	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

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
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-					25
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	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

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

08	2914 X	2008	-0-	-906	-0-	2002	2	6	9	N	5					55
09	2820 X	2121	-0-	-699	-0-	2115	2	6	9	N	5					60
10	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2206	2	11	9	N	10					70
11	2250 X	2136	-0-	-114	-0-	2130	2	6	9	N	5					75
12	2201 X	2150	-0-	-51	-0-	2029	2	121	9	N	110	176	1			9
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					9

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	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

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
12	4185 X	3625	-0-	-560 B	-0-	386	1	3239	2	N	-0-			42
*01	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	491	1	4023	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
12	4433 X	4449	-0-	16 B	-43792	473	1	3976	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	3815	-0-	-618 B	-43792	415	1	3400	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
12	9765 X	7381	-0-	-2384 B	-274440	785	1	6596	2	N	-0-			34
01	9765 X	7983	-0-	-1782 B	-274440	869	1	7114	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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
12	1519 N	2	-0-	-1517 B	-0-	2	2			N	-0-			8
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					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
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
12	5999	X	5999	-0-	-0- B	-0-	638	1	5361	2	N	-0-			10
*01	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	550	1	4504	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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
12	8153	X	7432	-0-	-721 B	-0-	791	1	6641	2	N	-0-			42
01	8153	X	6669	-0-	-1484 B	-0-	726	1	5943	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

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-
12	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	157	1	1318	2	N	-0-			-0-
01	806	N	431	-0-	-375 B	-0-	47	1	384	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
12	2573	X	2414	-0-	-159 B	-0-	257	1	2157	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	2176	-0-	-397 B	-0-	237	1	1939	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	147	1	1233	2	N	-0-			-0-
*01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	117	1	958	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
12	2325	X	1978	-0-	-347 B	-0-	210	1	1768	2	N	-0-			-0-
*01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	238	1	1948	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

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-
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	106	1	891	2	N	-0-			-0-
01	899	N	743	-0-	-156 B	-0-	81	1	662	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
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-
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	113	1	952	2	N	-0-			-0-
*01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	92	1	756	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

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-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

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-
12	1550	N	854	-0-	-696 B	-0-	91	1	763	2	N	-0-			-0-
*01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	291	1	2380	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

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-
12	19778	X	5789	-0-	-13989 B	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
01	16492	X	16246	-0-	-246 B	-0-	16246	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

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
12	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	10	1	244	2	Y	-0-			3
01	341	N	299	-0-	-42 B	-0-	12	1	287	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

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
12	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	189	1	4627	2	Y	-0-			4
01	4774 X	3440	-0-	-1334 B	-0-	135	1	3305	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
12	5704 X	2368	-0-	-3336 B	-0-	93	1	2275	2	Y	-0-			5
01	5704 X	2969	-0-	-2735 B	-0-	116	1	2853	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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
12	2728 X	2234	-0-	-494 B	-0-	2234	2			N	-0-			135
*01	2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
12	4030 X	2993	-0-	-1037 B	-0-	2993	2			N	-0-			92
01	4030 X	3147	-0-	-883 B	-0-	3147	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

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
12	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-			107
*01	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

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-
12	14260	X	13392	-0-	-868	B	-0-	13392	2		N	-0-		-0-
01	14260	X	12901	-0-	-1359	B	-0-	12901	2		N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

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-
12	37541	X	37541	-0-	-0-	B	-0-	37541	2		N	-0-		-0-
*01	38030	X	38030	-0-	-0-	B	-0-	38030	2		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

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-
*12	1426	N	935	-0-	-491	B	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	716	-0-	-617	B	-0-	2	1	714	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

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-
*12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	2	1	701	3	N	-0-			-0-
01	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	2	1	537	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	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
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-
*12	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 3		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
*12	2697 N	2156	-0-	-541 B	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
*01	2783 N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783 3		N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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-
*12	4163 X	4163	-0-	-0- B	-0-	4163 3		N	-0-			-0-
*01	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	4311 3	1 9	N	1	1 1		-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
*12	1364 N	1299	-0-	-65 B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298 3		N	-0-			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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-
*12	1426 N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351 3		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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-
*12	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 3		N	-0-			-0-
*01	3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	3617 3	1 9	N	1	1 1		-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
*12	1643 N	1627	-0-	-16 B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1462	-0-	-212 B	-0-	1462 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
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-
*12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	768	-0-	-286 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
*12	392 X	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
*01	398 X	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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-
*12	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827 3		N	-0-			-0-
*01	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3701 3	1 9	N	1	1 1		-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

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-
*12	3255 X	3200	-0-	-55 B	-0-	3200 3		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3027	-0-	-228 B	-0-	3027 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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-
*12	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		Y	-0-			-0-
*01	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

08	4055 X	4055	-0-	-0- B	-0-	4052 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	3536 X	3536	-0-	-0- B	-0-	3533 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
10	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	3440 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2948 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	3	3 1		-0-
*01	2705 X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705 3		Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
*12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 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
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-
*12	806	N	394	-0-	-412 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	713	N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

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-
*12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1453	-0-	-66 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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-
*12	3100	X	2491	-0-	-609 B	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2701	-0-	-399 B	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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-
*12	1829	N	1335	-0-	-494 B	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
*01	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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-
*12	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
*01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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-
*12	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120 B	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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-
*12	4588	X	4156	-0-	-432 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4149	-0-	-346 B	-0-	4148	3	1	9	N	1	1	1			-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
08	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	3242	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2125	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	3859	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
*01	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

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-
*12	5084	X	4460	-0-	-624 B	-0-	13	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	3422	-0-	-1662 B	-0-	13	1	3407	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

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-
*12	248	N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

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-
*12	6789	X	6083	-0-	-706 B	-0-	6082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6789	X	6201	-0-	-588 B	-0-	6199	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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-
*12	6665	X	6357	-0-	-308 B	-0-	6356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6665	X	6428	-0-	-237 B	-0-	6426	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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-
*12	3255	X	3025	-0-	-230 B	-157735	3025	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2848	-0-	-407 B	-157735	2848	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
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-
*12	5862	X	5862	-0-	-0-	B	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
*01	5862	X	5862	-0-	-0-	B	-0-	5860	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	868	N	861	-0-	-7	B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*01	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	872	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	5332	X	5247	-0-	-85	B	-68180	5247	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5197	-0-	-135	B	-68180	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	5518	X	5395	-0-	-123	B	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5250	-0-	-268	B	-0-	5248	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4123	X	4084	-0-	-39	B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4074	-0-	-49	B	-0-	4073	3	1	9	N	1	1	1			-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
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-
*12	5704 X	4559	-0-	-1145 B	-0-	4559 3		Y	-0-			-0-
01	5611 X	4753	-0-	-858 B	-0-	4751 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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-
*12	2635 N	2492	-0-	-143 B	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
01	2666 N	2396	-0-	-270 B	-0-	2396 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
*12	2108 N	1418	-0-	-690 B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
*01	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
*12	3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-	3476 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3420	-0-	-176 B	-0-	3419 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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-
*12	6608 X	6608	-0-	-0- B	-0-	6607 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*01	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	6200 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
*12	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3		Y	-0-			-0-
*01	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 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
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-
*12	6448 X	5854	-0-	-594 B	-0-	5854 3		N	-0-			-0-
01	6448 X	5729	-0-	-719 B	-0-	5727 3	2 9	N	2	2 1		-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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-
*12	4092 X	4020	-0-	-72 B	-0-	4020 3		Y	-0-			-0-
*01	4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	4135 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
*12	2542 X	415	-0-	-2127 B	-0-	415 3		N	-0-			-0-
01	1550 X	359	-0-	-1191 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
*12	7009 X	7009	-0-	-0- B	-0-	7008 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*01	6956 X	6956	-0-	-0- B	-0-	6954 3	2 9	N	2	2 1		-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
*12	3224 X	2565	-0-	-659 B	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	3176	-0-	-48 B	-0-	3175 3	1 9	N	1	1 1		-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	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
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-
*12	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
*01	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	4551	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	7020	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	6895	X	6895	-0-	-0- B	-0-	6893	3	2	9	N	2	2	1			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	4030	X	3140	-0-	-890 B	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2348	-0-	-1682 B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4061	X	3637	-0-	-424 B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
*01	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
*01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	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
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-
*12	1891	N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1648	-0-	-305 B	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	5022	X	4255	-0-	-767 B	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	2578	-0-	-2444 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	9362	X	8511	-0-	-851 B	-0-	8510	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9362	X	6910	-0-	-2452 B	-0-	6908	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*01	1164	X	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 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
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-
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	5208	X	4920	-0-	-288 B	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4643	-0-	-565 B	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	1			-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
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-
*12	1488	N	1263	-0-	-225 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

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-
*12	6045	X	5935	-0-	-110 B	-0-	5934	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	6059	X	6059	-0-	-0- B	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

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-
*12	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
*01	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	4811	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
*12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3337	-0-	-42 B	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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-
*12	2883	X	2331	-0-	-552 B	-61099	2331	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2307	-0-	-545 B	-61099	2307	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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-
*12	8401	X	7301	-0-	-1100 B	-0-	7300	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8401	X	7235	-0-	-1166 B	-0-	7233	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
*12	4185 X	3359	-0-	-826 B	-0-	3359 3		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3492	-0-	-693 B	-0-	3491 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

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-
*12	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	283 1	1584 3	N	-0-			-0-
*01	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	328 1	2817 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

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-
*12	4495 X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997 3		N	-0-			-0-
01	4495 X	3899	-0-	-596 B	-0-	3898 3	1 9	N	1	1 1		-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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-
*12	5797 X	5374	-0-	-423 B	-0-	5374 3		N	-0-			-0-
01	6076 X	5633	-0-	-443 B	-0-	5631 3	2 9	N	2	2 1		-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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-
*12	3069 X	2978	-0-	-91 B	-0-	2978 3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2817	-0-	-252 B	-0-	2817 3		N	-0-			-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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-
*12	31 N	205	-0-	174 B	-714454	205 3		N	-0-			-0-
01	310 N	55	-0-	-255 B	-714454	55 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 #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1643	N	1630	-0-	-13	B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*01	1773	N	1773	-0-	-0-	B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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-
*12	5476	X	5476	-0-	-0-	B	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
*01	6158	X	6158	-0-	-0-	B	-0-	6156	3	2	9	N	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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-
*12	3910	X	3910	-0-	-0-	B	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	B	-0-	3961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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-
*12	3782	X	3312	-0-	-470	B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3146	-0-	-636	B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1403	-0-	-612	B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	4495	X	4169	-0-	-326 B	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4240	-0-	-255 B	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
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-
*12	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	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
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-
*12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	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
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-
*12	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	507	1	2837	3	N	-0-					-0-
*01	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	462	1	3962	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

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
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-
*12	6634	X	4826	-0-	-1808 B	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*01	6691	X	6691	-0-	-0- B	-0-	6689	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
*12	5084	X	4100	-0-	-984 B	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4639	-0-	-445 B	-0-	4638	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*12	4619	X	4336	-0-	-283 B	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4227	-0-	-392 B	-0-	4226	3	1	9	N	1	1	1			-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
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-
*12	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
*01	2298	X	2298	-0-	-0- B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
*01	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	3474	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	5146	X	4648	-0-	-498 B	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4850	-0-	-296 B	-0-	4848	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
*01	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*01	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1054	N	889	-0-	-165 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	930	N	4	-0-	-926 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	1			-0-
*01	5142	X	5142	-0-	-0-	B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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-
*12	5084	X	4984	-0-	-100	B	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4965	-0-	-119	B	-0-	4963	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

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-
*12	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*01	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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-
*12	6061	X	6061	-0-	-0-	B	-0-	6060	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	5060	X	5060	-0-	-0-	B	-0-	5058	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

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-
*12	9548	X	9548	-0-	-0-	B	-0-	9546	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	9844	X	9844	-0-	-0-	B	-0-	9841	3	3	9	N	3	3	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

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-
*12	4092	X	806	-0-	-3286	B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	391	-0-	-3701	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

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-
*12	6324	X	5840	-0-	-484	B	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476	B	-0-	5846	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
*12	1433	X	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	1435	X	1435	-0-	-0- B	-0-	1431	1	4	9	N	4	4	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

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-
*12	9419	X	9419	-0-	-0- B	-0-	9417	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8613	3	3	9	N	3	3	1			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

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-
*12	403	N	151	-0-	-252 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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-
*12	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
*01	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3933	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
*12	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
*12	6696	X	1369	-0-	-5327 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	2912	-0-	-3784 B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
*12	3844	X	2320	-0-	-1524 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2117	-0-	-1727 B	-0-	2117	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 #: 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
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-
*12	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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-
*12	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	1	1	1			-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603 B	-0-					N	2	2	1			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

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-
*12	5425	X	4694	-0-	-731 B	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4715	-0-	-648 B	-0-	4713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

08	3242	X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2127	-0-	2127 B	2127	2125	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	14B2	EXT	3861	-0-	3861 B	5988	3859	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	14B2	EXT	3389	-0-	3389 B	9377	3387	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	9377					N	3	3	1			-0-
01	14B2	EXT	4824	-0-	4824 B	14201	4824	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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-
*12	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	2	2	1			-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	9	9	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

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-
*12	11129	X	10398	-0-	-731 B	-0-	10396	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10881	X	10045	-0-	-836 B	-0-	10042	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

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-
*12	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
*01	6648	X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
*01	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
*12	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-			-0-
01	558	X	NO RPT	-0-	-558 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
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
12	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	59	1	3320	2	Y	-0-			107
*01	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	74	1	2556	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
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
12	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-			110
01	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	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
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	1786	X	1786	-0-	-0- B	-0-	249	1	1537	2	Y	-0-			-0-
12	1705	X	1648	-0-	-57 B	-0-	273	1	1375	2	Y	-0-			-0-
*01	1947	X	1947	-0-	-0- B	-0-	292	1	1655	2	Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	329	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*12	2089	X	2089	-0-	-0- B	-0-	346	1	1743	2	Y	-0-			-0-
*01	2136	X	2136	-0-	-0- B	-0-	321	1	1815	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	517	1	1460	2	N	-0-			-0-
*12	2314 X	2314	-0-	-0- B	-0-	620	1	1694	2	N	-0-			-0-
*01	2209 X	2209	-0-	-0- B	-0-	620	1	1589	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

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-
12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
*01	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
12	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	549	1	1837	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	1214	-0-	-1142 B	-0-	704	1	510	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
12	4433 X	4422	-0-	-11 B	-0-	4422	2			N	-0-			-0-
01	4495 X	4461	-0-	-34 B	-0-	4461	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2263	N	1604	-0-	-659 B	-0-	55	1	1549	2	N	-0-					-0-
*01	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3069	X	2347	-0-	-722 B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*01	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	-0-					21
*01	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1829	X	1616	-0-	-213 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	1683	-0-	-22 B	-0-	1681	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
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 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
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-
12	2325 N	1823	-0-	-502 B	-0-	1819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2139 N	1723	-0-	-416 B	-0-	1714	2	9	9	N	8	8	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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-
12	4314 X	4314	-0-	-0- B	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	4661 X	4661	-0-	-0- B	-0-	4655	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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-
12	5649 X	5649	-0-	-0- B	-0-	5627	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*01	6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	6521	2	72	9	N	65	65	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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-
12	5642 X	5412	-0-	-230 B	-0-	5386	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*01	5685 X	5685	-0-	-0- B	-0-	5617	2	68	9	N	62	62	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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-
12	5704 X	3430	-0-	-2274 B	-0-	3424	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4836 X	3528	-0-	-1308 B	-0-	3513	2	15	9	N	14	14	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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-
12	3410 X	2630	-0-	-780 B	-0-	2621	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*01	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	3922	2	36	9	N	33	33	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
12	1736 N	1448	-0-	-288 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*01	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	8317 X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317 2		N	-0-			-0-
*01	7993 X	7993	-0-	-0- B	-0-	7993 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
12	4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474 2		N	-0-			-0-
01	4774 X	721	-0-	-4053 B	-0-	721 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
12	5401 X	5401	-0-	-0- B	-0-	5391 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
*01	5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	5342 2	28 9	Y	25	25 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
12	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
*01	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
12	3255 X	1884	-0-	-1371 B	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1488	-0-	-1612 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
12	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497 2		N	-0-			65
*01	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
12	1632 X	1632	-0-	-0- B	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
01	1581 X	1261	-0-	-320 B	-0-	1261 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1581	X	1544	-0-	-37 B	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	1575	-0-	-130 B	-0-	1572	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
12	5673	X	1203	-0-	-4470 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	2231	-0-	-3442 B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
12	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	7289	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
*01	7389	X	7389	-0-	-0- B	-0-	7334	2	55	9	Y	50	50	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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-
12	2945	X	2750	-0-	-195 B	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945	X	2699	-0-	-246 B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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-
12	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1108	-0-	-721 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

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
12	6727	X	6618	-0-	-109 B	-0-	6618	2			N	-0-					160
01	6696	X	6483	-0-	-213 B	-0-	6418	2	65	9	N	59					219

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

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-
12	6246	X	6246	-0-	-0- B	-0-	6213	2	33	9	N	30	30	8			-0-
*01	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	5984	2	85	9	N	77	77	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5023 X	5023	-0-	-0- B	-0-	5023 2		N	-0-			-0-
*01	4848 X	4848	-0-	-0- B	-0-	4848 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

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-
12	3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	3215 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*01	3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3037 2	10 9	N	9	9 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
12	3317 X	2543	-0-	-774 B	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
*01	3674 X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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-
12	6328 X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328 2		N	-0-			-0-
*01	6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

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-
12	5041 X	5041	-0-	-0- B	-0-	5027 2	14 9	N	13	13 8		-0-
*01	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4728 2	35 9	N	32	32 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
12	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184 2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2906	-0-	-349 B	-0-	2906 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
12	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
*01	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 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 #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3670	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
*01	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					137
*01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
12	2276	X	2276	-0-	-0- B	-0-	2259	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	2301	2	41	9	N	37	37	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
12	2790	X	2369	-0-	-421 B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1869	-0-	-921 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
12	7730	X	7730	-0-	-0- B	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
*01	7912	X	7912	-0-	-0- B	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
12	2170	X	2083	-0-	-87 B	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2108	X	2108	-0-	-0- B	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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-
12	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
*01	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	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 #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					129
01	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					129

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
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-
12	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	3237	-0-	-142 B	-0-	3235	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4743	X	4022	-0-	-721 B	-0-	4022	2			N	-0-					21
01	4743	X	4072	-0-	-671 B	-0-	4072	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	899	X	701	-0-	-198 B	-0-	701	2			N	-0-					58
*01	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 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
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-
12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1249	2	12	9	N	11	11	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
*01	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1436	-0-	-858	B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
12	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	3309	2			N	-0-					23
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	B	-0-	3509	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*01	2023	N	2023	-0-	-0-	B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
12	7322	X	7322	-0-	-0-	B	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
*01	8685	X	8685	-0-	-0-	B	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	995	-0-	-183	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
12	1681	X	1681	-0-	-0-	B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*01	1964	X	1964	-0-	-0-	B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
12	5913	X	5913	-0-	-0-	B	-0-	5912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	6130	X	6130	-0-	-0-	B	-0-	6127	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

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	4061 X	2435	-0-	-1626 B	-0-	2435 2		N	-0-			36
01	4061 X	2371	-0-	-1690 B	-0-	2371 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
12	5549 X	4184	-0-	-1365 B	-0-	4163 2	21 9	N	19	19 8		-0-
01	5549 X	3626	-0-	-1923 B	-0-	3579 2	47 9	N	43	43 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
12	5673 X	1540	-0-	-4133 B	-0-	1532 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	5301 X	1457	-0-	-3844 B	-0-	1442 2	15 9	N	14	14 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
12	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2806 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*01	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2766 2	15 9	N	14	14 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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-
12	5208 X	4305	-0-	-903 B	-0-	4279 2	26 9	N	24	24 8		-0-
01	4991 X	3718	-0-	-1273 B	-0-	3664 2	54 9	N	49	49 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
12	6835 X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835 2		N	-0-			-0-
01	6603 X	6150	-0-	-453 B	-0-	6150 2		N	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					41
*01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					41

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
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-
12	2139	X	2079	-0-	-60 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*01	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	4805	X	3792	-0-	-1013 B	-0-	3782	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4712	X	3683	-0-	-1029 B	-0-	3658	2	25	9	N	23	23	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	200	1	4436	2	N	-0-					120
*01	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	297	1	6611	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3565	X	1816	-0-	-1749 B	-0-	1816	2			N	-0-					60
01	3534	X	1980	-0-	-1554 B	-0-	1980	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2260	X	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	983	-0-	-474 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1829	X	1699	-0-	-130 B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1706	-0-	-123 B	-0-	1706	2			N	-0-					-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 #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5425 X	4831	-0-	-594 B	-0-	4827	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5239 X	4448	-0-	-791 B	-0-	4438	2	10	9	N	9	9	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
12	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4375	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4123 X	3662	-0-	-461 B	-0-	3642	2	20	9	N	18	18	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

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-
12	4173 X	4173	-0-	-0- B	-0-	4159	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4390	2	39	9	N	35	35	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
12	7006 X	5397	-0-	-1609 B	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
12	3844 X	2918	-0-	-926 B	-0-	2918	2			N	-0-					66
01	3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	3584	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
12	3007 X	2502	-0-	-505 B	-0-	2487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3100 X	2922	-0-	-178 B	-0-	2875	2	47	9	N	43	43	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
12	3689 X	1922	-0-	-1767 B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2180	-0-	-1416 B	-0-	2179	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
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3751 X	2052	-0-	-1699 B	-0-	2049	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3751 X	2127	-0-	-1624 B	-0-	2119	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
12	6014 X	5588	-0-	-426 B	-0-	5568	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	6014 X	5822	-0-	-192 B	-0-	5765	2	57	9	N	52	52	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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-
12	11449 X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
*01	8307 X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
*12	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
01	713 X	289	-0-	-424 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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-
12	5954 X	5954	-0-	-0- B	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
*01	5902 X	5902	-0-	-0- B	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
12	7750 X	4478	-0-	-3272 B	-0-	4458	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	7750 X	6539	-0-	-1211 B	-0-	6456	2	83	9	N	75	75	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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
12	5425 X	3182	-0-	-2243 B	-0-	3182	2			N	-0-					17
01	5425 X	3389	-0-	-2036 B	-0-	3389	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 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
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-
12	5959	X	5959	-0-	-0- B	-0-	5952	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*01	5739	X	5739	-0-	-0- B	-0-	5722	2	17	9	N	15	15	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

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
12	5391	X	5391	-0-	-0- B	-0-	5391	2			N	-0-					75
*01	5268	X	5268	-0-	-0- B	-0-	5268	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
12	4464	X	4262	-0-	-202 B	-0-	4262	2			N	-0-					55
01	4495	X	4288	-0-	-207 B	-0-	4288	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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-
12	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*01	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	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

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-
12	6727	X	5467	-0-	-1260 B	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5483	-0-	-1244 B	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	992	N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

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-
12	992	N	773	-0-	-219 B	-0-	769	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	729	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 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
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-
12	26407 X	26407	-0-	-0- B	-0-	26379	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*01	15859 X	15859	-0-	-0- B	-0-	15817	2	42	9	N	38	38	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
12	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2325	-0-	-279 B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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-
12	4154 X	3579	-0-	-575 B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3787	-0-	-367 B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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-
12	5257 X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4492	-0-	-220 B	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
12	1147 X	963	-0-	-184 B	-0-	963	2			N	-0-					24
*01	1023 X	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
12	4557 X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241	2			N	-0-					65
01	4557 X	3857	-0-	-700 B	-0-	3857	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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-
12	12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12016	2	35	9	N	32	32	8			-0-
01	11904 X	6974	-0-	-4930 B	-0-	6918	2	56	9	N	51	51	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	6634	X	5948	-0-	-686 B	-0-	5930	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	6510	X	3436	-0-	-3074 B	-0-	3411	2	25	9	N	23	23	8			-0-

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
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-
12	992	N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*01	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3534	X	2962	-0-	-572 B	-0-	2962	2			N	-0-					5
01	3534	X	997	-0-	-2537 B	-0-	997	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3193	X	2966	-0-	-227 B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2747	-0-	-446 B	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6479	X	5302	-0-	-1177 B	-0-	5287	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	5084	X	2932	-0-	-2152 B	-0-	2911	2	21	9	N	19	19	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	4960	X	4450	-0-	-510 B	-0-	4444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4588	X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3167	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
01	403	N	297	-0-	-106 B	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3379 X	2999	-0-	-380 B	-0-	2999 2		N	-0-			20
01	3193 X	3171	-0-	-22 B	-0-	3171 2		N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
12	4278 X	3831	-0-	-447 B	-0-	3831 2		N	-0-			67
*01	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002 2		N	-0-			67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
12	4216 X	33	-0-	-4183 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	100	-0-	-4116 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
12	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739 2		N	-0-			-0-
*01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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-
12	4774 X	3266	-0-	-1508 B	-0-	3259 2	7 9	N	6	6 8		-0-
01	4774 X	3852	-0-	-922 B	-0-	3833 2	19 9	N	17	17 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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-
12	5084 X	4834	-0-	-250 B	-0-	4826 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	4960 X	4849	-0-	-111 B	-0-	4830 2	19 9	N	17	17 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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-
12	5828 X	3040	-0-	-2788 B	-0-	3040 2		N	-0-			-0-
01	5828 X	50	-0-	-5778 B	-0-	50 2		N	-0-			-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 #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4185	X	3958	-0-	-227	B	-0-	3956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185	X	3923	-0-	-262	B	-0-	3916	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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
12	4991	X	4496	-0-	-495	B	-0-	4496	2			N	-0-					50
01	4898	X	890	-0-	-4008	B	-0-	890	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

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-
12	7037	X	6057	-0-	-980	B	-0-	6044	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	10943	X	6142	-0-	-4801	B	-0-	6107	2	35	9	N	32	32	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
12	11512	X	11512	-0-	-0-	B	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
*01	9960	X	9960	-0-	-0-	B	-0-	9960	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2686	-0-	-941	B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
12	2480	X	2280	-0-	-200	B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*01	3061	X	3061	-0-	-0-	B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
12	3627	X	3238	-0-	-389	B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*01	3668	X	3668	-0-	-0-	B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	5968	X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
*01	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	76	1	2516	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

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
12	4061	X	3633	-0-	-428 B	-0-	3633	2			N	-0-					38
01	4061	X	3780	-0-	-281 B	-0-	3780	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

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-
12	5115	X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3517	-0-	-1598 B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

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-
12	7502	X	2114	-0-	-5388 B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*01	8070	X	8070	-0-	-0- B	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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-
12	3534	X	3485	-0-	-49 B	-0-	3483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3534	X	3316	-0-	-218 B	-0-	3310	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

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-
12	10330	X	10330	-0-	-0- B	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
*01	9430	X	9430	-0-	-0- B	-0-	9430	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 #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3813	X	2755	-0-	-1058 B	-0-	2737	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	3317	X	1488	-0-	-1829 B	-0-	1466	2	22	9	N	20	20	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
12	3813	X	3300	-0-	-513 B	-0-	3297	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3813	X	2589	-0-	-1224 B	-0-	2582	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

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
12	13206	X	11170	-0-	-2036 B	-0-	11170	2			N	-0-					120
01	10788	X	9341	-0-	-1447 B	-0-	9341	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
12	2821	X	2788	-0-	-33 B	-0-	2778	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2821	X	2605	-0-	-216 B	-0-	2581	2	24	9	N	22	22	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

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-
12	5980	X	5980	-0-	-0- B	-0-	5962	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*01	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6051	2	50	9	N	45	45	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
12	11086	X	11086	-0-	-0- B	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6190	-0-	-1498 B	-0-	6190	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

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-
12	5115	X	3191	-0-	-1924 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*01	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	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 #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3441	X	3247	-0-	-194 B	-0-	3245	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	3174	-0-	-267 B	-0-	3167	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

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-
12	6727	X	5538	-0-	-1189 B	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4007	-0-	-2317 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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-
12	7006	X	5842	-0-	-1164 B	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5373	-0-	-1230 B	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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
12	3348	X	1083	-0-	-2265 B	-0-	1083	2			N	-0-					100
*01	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	5611	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
12	6972	X	6972	-0-	-0- B	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
*01	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
12	2015	X	916	-0-	-1099 B	-0-	913	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2015	X	1536	-0-	-479 B	-0-	1519	2	17	9	N	15	15	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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-
12	4142	X	4142	-0-	-0- B	-0-	4134	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	3951	2	19	9	N	17	17	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 #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	6805 X	6805	-0-	-0- B	-0-	6773 2	32 9	N	29	29 8		-0-
01	5673 X	5262	-0-	-411 B	-0-	5200 2	62 9	N	56	56 8		-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

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-
12	13578 X	13086	-0-	-492 B	-0-	304 1	12782 2	N	-0-			-0-
01	13578 X	13418	-0-	-160 B	-0-	359 1	13059 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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-
12	8680 X	8112	-0-	-568 B	-0-	8109 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	8680 X	6839	-0-	-1841 B	-0-	6832 2	7 9	N	6	6 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
12	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4738 2	25 9	N	23	23 8		-0-
01	4743 X	3605	-0-	-1138 B	-0-	3558 2	47 9	N	43	43 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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-
12	3255 X	2972	-0-	-283 B	-0-	2939 2	33 9	N	30	30 8		-0-
01	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	2816 2	79 9	N	72	72 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
12	8618 X	5509	-0-	-3109 B	-0-	5503 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	8370 X	5493	-0-	-2877 B	-0-	5472 2	21 9	N	19	19 8		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1334 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
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
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-
12	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	5132	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4991	X	4782	-0-	-209 B	-0-	4770	2	12	9	N	11	11	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
12	3521	X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2106	-0-	-1149 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
12	17143	X	16050	-0-	-1093 B	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	12184	-0-	-9578 B	-0-	12184	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
12	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3410	2	7	9	N	6	6	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

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-
12	11043	X	11043	-0-	-0- B	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
*01	45187	X	45187	-0-	-0- B	-0-	45187	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
12	7843	X	7150	-0-	-693 B	-0-	7150	2			N	-0-					7
01	7843	X	7257	-0-	-586 B	-0-	7257	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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-
12	2635	X	2502	-0-	-133 B	-0-	2500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2635	X	2498	-0-	-137 B	-0-	2494	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
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	4371	X	2369	-0-	-2002 B	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4371	X	3286	-0-	-1085 B	-0-	3279	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

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
12	5642	X	5299	-0-	-343 B	-0-	136	1	5163	2	N	-0-					22
01	5642	X	4845	-0-	-797 B	-0-	130	1	4715	2	N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
12	9246	X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
*01	9990	X	9990	-0-	-0- B	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-
12	145	X	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	10	X	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
12	7564	X	3072	-0-	-4492 B	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3975	-0-	-427 B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
12	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*01	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
12	7761	X	7761	-0-	-0- B	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
*01	8319	X	8319	-0-	-0- B	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3565 X	2481	-0-	-1084 B	-0-	2473	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3565 X	2726	-0-	-839 B	-0-	2701	2	25	9	N	23	23	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
12	6158 X	6158	-0-	-0- B	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
*01	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
12	1767 N	1637	-0-	-130 B	-0-	87	1	1550	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	81	1	1527	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

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-
12	11129 X	9417	-0-	-1712 B	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
01	11129 X	11128	-0-	-1 B	-0-	11128	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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-
12	3658 X	3393	-0-	-265 B	-0-	3391	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3658 X	3336	-0-	-322 B	-0-	3330	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

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-
12	2356 X	1831	-0-	-525 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1577	-0-	-314 B	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3658 X	3544	-0-	-114	B	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3481	-0-	-425	B	-0-	3481 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
12	3410 X	1361	-0-	-2049	B	-0-	1352 2	9 9	N	8	8 8		-0-
01	3224 X	1076	-0-	-2148	B	-0-	1058 2	18 9	N	16	16 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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
12	6076 X	5656	-0-	-420	B	-0-	5656 2		N	-0-			17
01	6076 X	5098	-0-	-978	B	-0-	5098 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
12	2480 X	1483	-0-	-997	B	-0-	1483 2		N	-0-			55
01	2480 X	1080	-0-	-1400	B	-0-	1080 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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-
12	3135 X	3135	-0-	-0-	B	-0-	3133 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*01	3181 X	3181	-0-	-0-	B	-0-	3175 2	6 9	N	5	5 8		-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

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-
12	5315 X	5315	-0-	-0-	B	-0-	5315 2		N	-0-			-0-
*01	4294 X	4294	-0-	-0-	B	-0-	4294 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

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
12	26908 X	12376	-0-	-14532	B	-0-	12376 2		N	-0-			18
01	26908 X	-0-	-0-	-26908	B	-0-			N	-0-			18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11005	X	4318	-0-	-6687	B	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	4630	-0-	-6375	B	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
12	8217	X	8217	-0-	-0-	B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*01	9979	X	9979	-0-	-0-	B	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
12	10912	X	10051	-0-	-861	B	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
*01	10962	X	10962	-0-	-0-	B	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
12	5208	X	5204	-0-	-4	B	-0-	5170	2	34	9	N	31	31	8			-0-
01	6045	X	4026	-0-	-2019	B	-0-	3960	2	66	9	N	60	60	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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
12	86225	X	86225	-0-	-0-	B	-0-	86225	2			N	-0-					20
*01	80406	X	80406	-0-	-0-	B	-0-	80406	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	B	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
*01	3048	X	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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-
12	3131	X	2758	-0-	-373	B	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2735	-0-	-334	B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	13299 X	43	-0-	-13256 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
01	13299 X	2898	-0-	-10401 B	-0-	111	1	2787	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
12	2170 X	866	-0-	-1304 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1736 X	932	-0-	-804 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
12	44274 X	44274	-0-	-0- B	-0-	44274	2			N	-0-					-0-
*01	41917 X	41917	-0-	-0- B	-0-	41917	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
12	8394 X	8394	-0-	-0- B	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
*01	8083 X	8083	-0-	-0- B	-0-	8083	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
12	2728 X	1967	-0-	-761 B	-0-	57	1	1910	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2190	-0-	-662 B	-0-	73	1	2117	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
12	3441 X	2483	-0-	-958 B	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2637	-0-	-680 B	-0-	2637	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

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-
12	5611 X	5246	-0-	-365 B	-0-	5240	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5363 X	5266	-0-	-97 B	-0-	5252	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9924	X	9924	-0-	-0-	B	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
*01	10950	X	10950	-0-	-0-	B	-0-	10950	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
12	21173	X	14063	-0-	-7110	B	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	12889	-0-	-8284	B	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
12	28675	X	27175	-0-	-1500	B	-0-	27175	2			N	-0-					-0-
*01	29560	X	29560	-0-	-0-	B	-0-	29560	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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
12	33728	X	20829	-0-	-12899	B	-0-	20829	2			N	-0-					8
01	32922	X	-0-	-0-	-32922	B	-0-					N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

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
12	5084	X	4198	-0-	-886	B	-0-	4198	2			N	-0-					43
01	5270	X	2428	-0-	-2842	B	-0-	2428	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
12	9672	X	7126	-0-	-2546	B	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	5099	-0-	-4573	B	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

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-
12	14229	X	5779	-0-	-8450	B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	6058	-0-	-8171	B	-0-	6058	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 #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	36957	X	36957	-0-	-0-	B	-0-	36957	2			N	-0-					-0-
*01	24266	X	24266	-0-	-0-	B	-0-	24266	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
12	3348	X	1884	-0-	-1464	B	-0-	1884	2			N	-0-					57
01	3348	X	1609	-0-	-1739	B	-0-	1609	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
12	3627	X	3146	-0-	-481	B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2842	-0-	-785	B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
12	4154	X	2468	-0-	-1686	B	-0-	2468	2			N	-0-					76
01	3782	X	3543	-0-	-239	B	-0-	3543	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
12	25792	X	13312	-0-	-12480	B	-0-	13312	2			N	-0-					47
01	22227	X	17895	-0-	-4332	B	-0-	17895	2			N	-0-					47

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	30590	X	30590	-0-	-0-	B	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
01	76880	X	27690	-0-	-49190	B	-0-	27690	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	31589	X	30108	-0-	-1481	B	-0-	30108	2			N	-0-					90
01	31465	X	27229	-0-	-4236	B	-0-	27229	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
12	53280	X	53280	-0-	-0-	B	-0-	53280	2			N	-0-					-0-
*01	45027	X	45027	-0-	-0-	B	-0-	45027	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	12679	X	6116	-0-	-6563	B	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	5065	-0-	-5971	B	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

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-
12	269949	X	269949	-0-	-0-	B	-0-	269949	2			N	-0-					-0-
*01	258707	X	258707	-0-	-0-	B	-0-	258707	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	243505 X	184392	-0-	-59113 B	-0-	184392	2		N	-0-			-0-
*01	213565 X	213565	-0-	-0- B	-0-	213565	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN-SARANDOS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
*12	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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-
*12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3		N	-0-			-0-
*01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5378	3	2 9	N	2	2	1	-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

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	960 N	879	-0-	-81	-0-	879	2		N	-0-			42
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2		N	-0-			42
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		N	-0-			42

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			13
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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

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
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					28
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					166
01	1767	N	1146	-0-	-621	-0-	1142	2	4	9	N	4	170	1			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					75
01	1643	N	1143	-0-	-500	-0-	1125	2	18	9	N	16					91

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	135	2	11	9	N	10					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

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
12	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					20
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

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
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	N	1					83
*01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					83

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					71
*01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	58	1			30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	744 N	114	-0-	-630	-0-	114	2			N	-0-					28
*01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			10
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			90
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3838	2	32	9	N	29					154
*01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3657	2	74	9	N	67					221

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	2883 N	2637	-0-	-246	-0-	61	1	2576	2	N	-0-					10
*01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	74	1	2704	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

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-
12	217 N	184	-0-	-33	B	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	694 N	694	-0-	-0-		-0-	694	3	N	-0-			-0-
*01	1084 N	1084	-0-	-0-		-0-	1084	3	N	-0-			-0-

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
12	2324 N	2324	-0-	-0-		-0-	2324	3	N	-0-			121
*01	1892 N	1892	-0-	-0-		-0-	1892	3	N	-0-			121

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

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
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					169
*01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					140
*01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
12	5704	X	2849	-0-	-2855	-0-	2819	3	30	9	Y	27					140
01	5704	X	3246	-0-	-2458	-0-	3229	3	17	9	Y	15					155

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

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
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					50
01	2852	N	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					113
*01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					113

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					60
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
*01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

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
12	1519	N	632	-0-	-887	-0-	614	3	18	9	N	16					80
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	603	3	17	9	N	15					95

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					68
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3024	3	22	9	N	20					77
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	3	20	9	N	18					95

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

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
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					98
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
*01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					46

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

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
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					60
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

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
12	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			N	-0-					42
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					42

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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
12	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1176	3			N	-0-					152
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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
12	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1924	3	6	9	N	5					34
*01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	3	18	9	N	16					50

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

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
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1649	3	15	9	N	14					81
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1726	3	15	9	N	14					95

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 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
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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					50
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					55

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					135
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	3			N	-0-					173
*01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2264	3	11	9	N	10					40
*01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	3	10	9	N	9					49

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
12	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					114
01	1054	N	423	-0-	-631	-0-	423	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					78
*01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					78

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15526	3	318	9	N	289	351	1			166
*01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	16835	3	482	9	N	438	356	1			248

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

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
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					70
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20					90

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

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
12	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					82
*01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					82

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					118
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					118

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					237
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	3	3	9	N	3					240

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2961	3	2	9	N	2					79
*01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					79

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					106
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					106
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	N	3					50
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7					57

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					145
*01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					69
*01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	3	1	9	N	1					70

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
12	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			N	-0-					40
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	3			N	-0-					40

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 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
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
12	8897 X	6356	-0-	-2541	-0-	6305	3	51	9	N	46					90
01	8897 X	8034	-0-	-863	-0-	7879	3	155	9	N	141	181	1			50

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

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
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2238	3	24	9	N	22	163	1			72
01	2573 N	2448	-0-	-125	-0-	2401	3	47	9	N	43					115

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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
12	7750 X	7459	-0-	-291	-0-	7395	3	64	9	N	58					223
01	7750 X	7706	-0-	-44	-0-	7684	3	22	9	N	20					243

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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
12	5735 X	4743	-0-	-992	-0-	4743	3			N	-0-					62
01	5797 X	5087	-0-	-710	-0-	5087	3			N	-0-					62

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3736	3	34	9	N	31					130
*01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4008	3	11	9	N	10					140

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

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
12	27609 X	27609	-0-	-0-	-0-	27287	3	322	9	N	293	361	1			115
*01	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	23904	3	376	9	N	342	355	1			102

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

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
12	2046 X	1717	-0-	-329	-0-	1717	3			N	-0-					32
*01	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 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
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
12	2046 X	1960	-0-	-86	-0-	1960	3		N	-0-			125
01	2046 X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3		N	-0-			125

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
*12	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

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-
*12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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-
*12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			-0-
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1395	N	895	-0-	-500	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
*12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3		N	-0-		-0-
*01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145	3	1 9	N	1	1 1	-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
*12	SWR 10	568	-0-	568	37352	568	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	552	-0-	552	37904	552	3	N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
*12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3		N	-0-		-0-
01	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	3644	3	1 9	N	1	1 1	-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

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-
*12	SWR 10	2331	-0-	2331	204391	2331	3		N	-0-		-0-
01	SWR 10	2307	-0-	2307	206698	2307	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	3980	-0-	880	1962	176	1	3804	2	Y	-0-	2	1			1
*01	2042	N	80	-0-	-1962	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					1

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	2759	X	2613	-0-	-146	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-	57	1			17
01	2759	X	497	-0-	-2262	-0-	12	1	485	2	Y	-0-					17

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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
12	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2221	2	14	9	Y	13	46	1			22
01	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2306	2	10	9	Y	9					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	4	1			1
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1

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
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
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	Y	29	49	1			39
*01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2063	2	23	9	Y	21					60

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6882	X	5572	-0-	-1310	-0-	5456	2	116	9	Y	105	129	1			59
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6305	2	80	9	Y	73	63	1			69

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26	57	1			38
*01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3741	2	19	9	Y	17					55

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	1916	2	37	9	Y	34	58	1			51
*01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	98	1	3857	2	Y	25					76
						28	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2068	2	42	9	Y	38	60	1			55
*01	3100 N	4033	-0-	933	933	99	1	3906	2	Y	25					80
						28	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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
12	899 N	38	-0-	-861	-0-	37	2	1	9	Y	1	8	1			3
*01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	12					15
						13	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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
12	1581 X	381	-0-	-1200	-0-	381	2			Y	-0-	9	1			3
01	1581 X	823	-0-	-758	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					3

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3617	2	129	9	Y	117	131	1			66
*01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2528	2	54	9	Y	49	68	1			47

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8657	2	118	9	Y	107	111	1			60
*01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7198	2	59	9	Y	54	63	1			51

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

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
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					21
*01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					20
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
12	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-					59
01	2201	N	1414	-0-	-787	-0-	1414	2			N	-0-					59

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

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
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					30
*01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

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
12	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	1766	2			N	-0-					51
*01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					51

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					20
*01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

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
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					85
*01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					105
01	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					105

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					56
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4748	2	6	9	N	5					45
*01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					45

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

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
12	5084	X	3789	-0-	-1295	-0-	3789	2			N	-0-					22
*01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					85
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

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
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					17
*01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					14
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

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-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

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
12	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					20
01	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

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									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	244	1	5415	2	N	75					192
							83	9									
*01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	266	1	5916	2	N	9	183	1			18
							10	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					94
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

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-
12	341	X	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

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-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

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
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					20
*01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					20

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	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

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
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2	9	N	2					182
*01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					214

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	2			N	-0-					13
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	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

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
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					27
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

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
12	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2			N	-0-					74
01	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1889	2			N	-0-					74

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					73
01	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4908	2	19	9	Y	17	58	1			32

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

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
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			132
*01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					138
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	136	1	3294	2	N	-0-					103
*01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	130	1	3307	2	N	82					185
						90	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					37
01	2759 X	2037	-0-	-722	-0-	1942	2	95	9	N	86					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					31
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2	N	-0-			50
01	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795	2	N	-0-			50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2197	2	75	9	N	68	68	8			-0-
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1808	2	174	9	N	158	158	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	7068 X	5596	-0-	-1472	-0-	5596	2			N	-0-					117
01	5890 X	5327	-0-	-563	-0-	5327	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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

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-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8	8	8	-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	784	2	20	9	N	18	18	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
*12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*01	3100 N	7407	-0-	4307	4307	7407	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

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-
*12	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	52132	3	10	9	N	9	9	1			-0-
*01	46593 X	46593	-0-	-0-	-0-	46576	3	17	9	N	15	15	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

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-
*12	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11296	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
*12	53723	X	51119	-0-	-2604	-0-	51109	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	53723	X	50849	-0-	-2874	-0-	127	1	50722	3	N	-0-					-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
*12	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24484	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*01	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24363	3	9	9	N	8	8	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

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-
*12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672

KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3100 N	2505	-0-	-595	3630	379	1	2126	3	Y	-0-					10
*01	3100 N	2348	-0-	-752	2878	350	1	1998	3	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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
12	3100 N	2195	-0-	-905	5080	333	1	1862	3	Y	-0-					68
*01	3100 N	2397	-0-	-703	4377	357	1	2040	3	Y	-0-					68

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

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
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	323					Y	-0-					23
*01	2152 N	1829	-0-	-323	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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-
12	3100 N	1402	-0-	-1698	1396	212	1	1190	3	Y	-0-					-0-
*01	2797 N	1401	-0-	-1396	-0-	209	1	1192	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

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
12	2480 N	2249	-0-	-231	-0-	341	1	1908	3	N	-0-					70
01	2232 N	2098	-0-	-134	-0-	312	1	1785	3	N	1					71
						1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3100 N	2172	-0-	-928	4998	329	1	1843	3	Y	-0-					82
*01	3100 N	2201	-0-	-899	4099	328	1	1873	3	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

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									
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3	N	-0-					110
*01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1022	3	N	3					113
						3	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

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
12	3100 N	2099	-0-	-1001	2810	318	1	1781	3	Y	-0-					65
*01	3100 N	1801	-0-	-1299	1511	268	1	1533	3	Y	-0-					65

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

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
12	930 N	853	-0-	-77	-0-	129	1	724	3	N	-0-					31
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	N	-0-					31

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					68
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					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
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
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	3	N	-0-					30
01	1736 N	1082	-0-	-654	-0-	161	1	921	3	N	-0-					30

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	3	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

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
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					25
01	651 N	575	-0-	-76	-0-	86	1	489	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

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
12	1604 N	652	-0-	-952	-0-	99	1	553	3	Y	-0-					9
01	868 N	851	-0-	-17	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

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
12	775 N	743	-0-	-32	-0-	113	1	630	3	N	-0-					7
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	N	-0-					7

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

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
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-					28
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	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
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
12	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	239	1	1339	3	N	-0-			20
01	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	240	1	1374	3	N	-0-			20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

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
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	299	1	1675	3	N	-0-			20
*01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	308	1	1758	3	N	11			31
						12	9							

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

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	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	2	N	-0-			-0-
*12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	N	-0-			-0-
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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							
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1565	2	39	9	Y	35			266
*01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-			266

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
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
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					25
*01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	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
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
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					42
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	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
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-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	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
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-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	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
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
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					56
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	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

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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	B	-0-	271	1	1518	3	Y	-0-				20
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					Y	-0-				20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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
12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	6	1	34	3	N	-0-				43
*01	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	8	1	46	3	N	-0-				43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

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
12	2511	X	2300	-0-	-211	B	-0-	348	1	1952	3	N	-0-				26
01	2821	X	2129	-0-	-692	B	-0-	317	1	1812	3	N	-0-				26

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				68
01	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
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									
12	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	268	1	1501	3	N	13					34
						14	9									
*01	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	262	1	1495	3	N	13					47
						14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

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-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	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
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
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					30
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

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-
12	2053 N	1179	-0-	-874	-0-	179	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	192	1	1099	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
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
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	622	1	3487	3	N	-0-					13
01	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	585	1	3344	3	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

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-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
*01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

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
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1243	3	N	-0-					63
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	169	1	962	3	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10264	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10385	3	3	9	N	3	3	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
*12	4402 X	4381	-0-	-21	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	5208 X	4682	-0-	-526	-0-	4682	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

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-
*12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
*01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

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-
*12	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
*01	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

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-
*12	13392 X	12858	-0-	-534	-0-	12858	3			N	-0-					-0-
01	13392 X	12913	-0-	-479	-0-	12913	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	20119 X	19532	-0-	-587	-0-	19532	3			N	-0-					-0-
01	20119 X	19537	-0-	-582	-0-	19537	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

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-
12	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
*01	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	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

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	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
*12	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
*01	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

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	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	563	1	3635	2	N	-0-					-0-
12	5642 X	5341	-0-	-301	-0-	651	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	5642 X	5318	-0-	-324	-0-	555	1	4763	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7251	3	194	9	N	176	339	1			87
*01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6927	3	284	9	N	258	177	1			168

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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

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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	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
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
12	39092	X	39092	-0-	-0-	-0-	38481	2	611	9	N	555	355	1			243
*01	39354	X	39354	-0-	-0-	-0-	38709	2	645	9	N	586	715	1			114

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	8401 #	7985	-0-	-416	-0-	7791	2	194	9	N	176	176	1			32
*01	8487 R	8487	-0-	-0-	-0-	8456	2	31	9	N	28					60

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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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-
12	2511 X	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
01	2387 X	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-					-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	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

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
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	Y	-0-					49
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	2	1	391	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

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
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	2	Y	-0-					49
*01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-					49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
12	2015 N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
12	8401 X	6472	-0-	-1929	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
01	8401 X	5129	-0-	-3272	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2		Y	-0-			-0-
01	10850 X	10069	-0-	-781	-0-	10069	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-			-0-
*01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
12	1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
01	961 N	571	-0-	-390 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
*01	2716	N	2716	-0-	-0-	B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
12	341	N	249	-0-	-92	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	434	N	106	-0-	-328	B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	B	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*01	3531	X	3531	-0-	-0-	B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
12	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232	B	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

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-
12	1426	X	491	-0-	-935	B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	364	-0-	-1062	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
12	785	N	785	-0-	-0-	B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 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
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-
12	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
12	1271 N	833	-0-	-438 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*01	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

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-
12	806 N	684	-0-	-122 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	837 N	489	-0-	-348 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
12	2170 X	1342	-0-	-828 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	677	-0-	-904 B	-0-	677	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	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

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

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									
12	34162 X	29776	-0-	-4386	-0-	558	1	29182	3	N	33					182
						36	9									
01	34162 X	22231	-0-	-11931	-0-	360	1	21863	3	N	7					189
						8	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

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
12	7750	1676	-0-	-6074	102226	1668	2	8	9	N	7					82
*01	7750	1654	-0-	-6096	96130	1641	2	13	9	N	12					94

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	206	1	1660	2	N	-0-					18
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	177	1	1471	2	N	10	26	1			2
						11	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	N	-0-					8
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	17	18	1			7
						19	9									

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

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	80	-0-	80	279	80	3			Y	-0-					92
11	DLQ G-10	5	-0-	5	284	5	3			Y	-0-					92
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

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	75	-0-	75	269	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	274	5	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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	348	-0-	348	835	348	3			Y	-0-					116
11	DLQ G-10	5	-0-	5	840	5	3			Y	-0-					116
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	50	1	1114	2	N	10					107
							11	9									
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	36					143
							40	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	87	1	1934	2	N	31					248
							34	9									
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2014	2	N	48	191	1			105
							53	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	11					55
							12	9									
*01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	N	38					93
							42	9									

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
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
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	2	N	-0-					157
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	-0-					157

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	15			168
							17	9							
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-			168

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	29	1	648	2	N	-0-			93
*01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	N	-0-			93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	15	1	468	2	N	-0-			119
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	14	1	443	2	N	-0-			119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

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							
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	N	52			180
							57	9							
01	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	71	1	1573	2	N	35			215
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					112
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					112
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					112
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					112
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					108
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	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

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					189
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					189
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2018 - PLUGGED 10/01/18

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2		N	-0-			-0-
*01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	92					127
							101	9									
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	82					209
							90	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

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	106	169	1			143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	60	1			148
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	63	1			190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	174	1			104

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	40					83
							44	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	36					119
							40	9									
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	37					156
							41	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

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									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	855	2	N	87					127
							96	9									
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	717	2	N	87					214
							96	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

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	57	1			80
							91	9									
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	50	1			66
							40	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	1	1	30	2	Y	42	62	1			46
							46	9									
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	40	2	Y	19					65
							21	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

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

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

08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	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

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-
*12	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
*01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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-
*12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

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-
*12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
*01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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-
*12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
*01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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 #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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-
*12	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	3740	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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-
*12	4588	X	4236	-0-	-352	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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-
*12	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
*01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

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-
*12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
*01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
*12	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	1244	3			Y	-0-					12
*01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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-
*12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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-
*12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
*01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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-
*12	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
*01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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
*12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					20
01	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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-
*12	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2241	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 #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
*12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			Y	-0-					28
*01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*12	2573 N	2522	-0-	-51	-0-	2522 3		Y	-0-			129
01	2511 N	2507	-0-	-4	-0-	2507 3		Y	-0-			129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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-
*12	2635 N	2374	-0-	-261	-0-	2374 3		Y	-0-			-0-
*01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

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
*12	4619 X	4168	-0-	-451	-0-	4168 3		Y	-0-			57
01	4619 X	3975	-0-	-644	-0-	3974 3	1 9	Y	1	1 1		57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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-
*12	1581 N	1285	-0-	-296	-0-	1285 3		Y	-0-			-0-
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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-
*12	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 3		Y	-0-			-0-
*01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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-
*12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251 3		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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-
*12	2697 N	2695	-0-	-2	-0-	2695 3		Y	-0-			-0-
01	2759 N	2628	-0-	-131	-0-	2628 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 #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
*01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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-
*12	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

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-
*12	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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-
*12	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

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-
*12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

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-
*12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	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. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
*01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
*01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6938	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
*01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	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. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 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
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-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	8959	X	8906	-0-	-53	-0-	8906	3			Y	-0-					114
01	9021	X	8663	-0-	-358	-0-	8663	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
*01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 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
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-
*12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
*01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 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
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-
*12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 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
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-
*12	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					27
*01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					27

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
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-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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 #: 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
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-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
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
*12	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			Y	-0-					53
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	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
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
*12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			Y	-0-					17
*01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	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
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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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-
*12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	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
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
*12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			Y	-0-					15
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					15

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
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-
*12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			Y	-0-					-0-
*01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 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
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
*12	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	3			Y	-0-					18
*01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
*12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			Y	-0-					77
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1			77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

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-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
*01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

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-
*12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

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
*12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	3			Y	-0-					22
*01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 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
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
*12	1643	N	910	-0-	-733	-0-	910	3			Y	-0-					37
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
*01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
*01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	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. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2821 N	2786	-0-	-35	-0-	2786	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. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2728	N	2409	-0-	-319	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
*01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
*01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					20
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
*01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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 #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	11394 X	11394	-0-	-0-	-0-	11392	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	11284 X	10855	-0-	-429	-0-	10852	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

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-
*12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
*01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

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-
*12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
*01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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-
*12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

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
*12	2976 N	2770	-0-	-206	-0-	2770	3			Y	-0-					15
01	2914 N	2578	-0-	-336	-0-	2578	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

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-
*12	2418 X	1281	-0-	-1137	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

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
*12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					13
01	5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5285	3			Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	5270	X	1893	-0-	-3377	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	1477	-0-	-3793	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
*01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
*01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	6189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	6009	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	3564	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	3			Y	-0-					22
01	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3196	3	1	9	Y	1	1	1			22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			Y	-0-					35
01	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	2728 X	2480	-0-	-248	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
*01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
*12	1488 N	1152	-0-	-336	-0-	1152	3			Y	-0-					40
*01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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-
*12	4433 X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
*01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
*12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
*01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					12
*01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	3	1	9	Y	1	1	1			12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 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
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-
*12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			Y	-0-					27
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 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
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-
*12	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					60
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					60

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
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-
*12	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
*01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	769	-0-	-1680	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	6138	X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 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
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-
*12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	3			N	-0-					-0-

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
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-
*12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
01	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	3658	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	2542 N	2294	-0-	-248	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
01	2542 N	2396	-0-	-146	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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-
*12	6355 X	5842	-0-	-513	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
01	6355 X	5865	-0-	-490	-0-	5863	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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-
*12	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	3547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

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-
*12	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
01	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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-
*12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-
*01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

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-
*12	6975 X	3096	-0-	-3879	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
01	6975 X	2829	-0-	-4146	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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-
*12	4092 X	3264	-0-	-828	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3008	-0-	-1084	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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-
*12	3255 X	711	-0-	-2544	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
01	1054 X	738	-0-	-316	-0-	738	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

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-
*12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	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 #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

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-
*12	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2545	-0-	-152	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

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-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

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-
*12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
*01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5247	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

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-
*12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
*01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

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
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					45
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	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 #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	3	1	9	Y	1	1	1			27
01	6789	X	6687	-0-	-102	-0-	6685	3	2	9	Y	2	2	1			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
*01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	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 #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					124
*01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	3	2	9	Y	2	2	1			124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1426	N	278	-0-	-1148	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
*01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	3			Y	-0-					-0-
*01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
*01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	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 #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2232 N	373	-0-	-1859	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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-
*12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	4266	-0-	-601	-0-	4265	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

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
*12	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8167	3	1	9	Y	1	1	1			17
*01	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	Y	3	3	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

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-
*12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
*01	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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-
*12	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2217	-0-	-914	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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-
*12	2480 N	2297	-0-	-183	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2302	-0-	-178	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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

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-
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
*01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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-
*12	6045 X	5484	-0-	-561	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
01	6045 X	5226	-0-	-819	-0-	5224	3	2	9	N	2	2	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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-
*12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
*12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					15
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2263 N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
01	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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-
*12	2976 X	2248	-0-	-728	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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-
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3208	-0-	108	108	3208	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

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-
*12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
*01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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-
*12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
*01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	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 #: 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
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-
*12	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	7830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8122	X	6440	-0-	-1682	-0-	6438	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

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-
*12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
*01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

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-
*12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

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-
*12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

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-
*12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

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-
*12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

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-
*12	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	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 #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2666 N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2316	-0-	-257	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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-
*12	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3048	-0-	-455	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

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-
*12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
*01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	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

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-
12	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	154	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	142	1	2277	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

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-
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1753	-0-	-14	-0-	103	1	1650	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

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
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	231	1	3810	2	Y	1					13
						1	9									
01	3751 X	2428	-0-	-1323	-0-	143	1	2282	2	Y	3					16
						3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2323	2	Y	1					5
							1	9									
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2098	2	Y	4					9
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1876	2	Y	1					24
							1	9									
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	125	1	1994	2	Y	90					114
							99	9									

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
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-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	127	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	98	1	1573	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
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
12	4577	X	3389	-0-	-1188	-0-	193	1	3195	2	Y	1					4
							1	9									
*01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	192	1	3075	2	Y	7					11
							8	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	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 #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-			-0-
*01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	Y	-0-			-0-
*01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1962	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
12	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	179	1	2949	2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	184	1	2940	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
12	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	235	1	3874	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	3855	-0-	-702	-0-	227	1	3628	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

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-
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	61	1	1006	2	N	-0-			-0-
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	51	1	820	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

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-
12	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	104	1	1721	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	96	1	1531	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
12	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	244	1	4022	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	217	1	3472	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 #: 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
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
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	-0-					3
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	Y	4					7
						4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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-
12	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	99	1	1631	2	Y	1					1
						1	9									
01	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	66	1	1060	2	Y	4					5
						4	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

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-
12	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	94	1	1505	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

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-
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	2	Y	-0-					-0-
*01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	203	1	3250	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

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-
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	126	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	2294 N	1734	-0-	-560	-0-	102	1	1629	2	Y	3					3
						3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	76	1	1251	2	Y	-0-			-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

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-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	137	1	2258	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	133	1	2131	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

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-
12	3100	N	3146	-0-	46	46	180	1	2966	2	Y	-0-			-0-
*01	3100	N	3775	-0-	675	721	222	1	3553	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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							
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	5			53
							6	9							
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	109	1	1752	2	N	-0-			53

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	42	1	674	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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
12	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	117	1	1928	2	N	3					44
							3	9									
01	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	98	1	1574	2	N	2					46
							2	9									

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
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
12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	105	1	1732	2	Y	-0-					4
01	1984	N	1482	-0-	-502	-0-	87	1	1393	2	Y	2					6
							2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	204	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	193	1	3089	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
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									
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					62
01	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					62

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
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-
12	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	199	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	200	1	3205	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
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									
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	132	1	2187	2	N	2					32
						2	9									
*01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2228	2	N	-0-					32

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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	2147	-0-	-23	-0-	120	1	2012	2	N	14					255
						15	9									
*11	2580 N	2008	-0-	-572	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					255
12	2418 N	2373	-0-	-45	-0-	135	1	2238	2	N	-0-					255
*01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	2	N	-0-					255

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

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-
12	3410 X	3229	-0-	-181	-0-	184	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	3144	-0-	-266	-0-	185	1	2959	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

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									
12	2914 X	2448	-0-	-466	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					171
01	2914 X	2388	-0-	-526	-0-	140	1	2248	2	N	-0-					171

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

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
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	121	1	2001	2	N	-0-					4
01	2325 N	1986	-0-	-339	-0-	117	1	1866	2	N	3					7
						3	9									

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
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
12	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	120	1	1977	2	N	-0-					3
01	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	128	1	2044	2	N	3					6
							3	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

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-
12	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	195	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	226	1	3615	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

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-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1866	2	Y	-0-					-0-
*01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2034	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	29	1	474	2	N	-0-					120
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

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
12	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	154	1	2539	2	N	-0-					3
*01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	207	1	3316	2	N	2					5
							2	9									

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
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
12	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	104	1	1717	2	N	-0-					2
01	2015 N	1863	-0-	-152	-0-	109	1	1751	2	N	3					5
						3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
12	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					23
01	558 N	158	-0-	-400	-0-	158	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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-
12	3255 X	1952	-0-	-1303	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					4
*01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

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-
12	3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
*01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

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-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
12	651 N	317	-0-	-334	-0-	317	2		N	-0-			-0-
01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

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-
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
*01	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-			3
01	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1132	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
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
12	2883 X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			Y	-0-					6
01	2883 X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
12	1302 X	829	-0-	-473	-0-	829	2			Y	-0-					3
01	1054 X	831	-0-	-223	-0-	831	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

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
12	3410 X	2560	-0-	-850	-0-	2560	2			Y	-0-					4
01	3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
12	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					20
01	961 N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

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-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	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
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-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

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-
12	4712	X	3921	-0-	-791	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

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-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

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-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
*01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
12	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	137	1	4371	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	124	1	4016	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
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-
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155 N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	1488 N	917	-0-	-571	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	4805 X	4111	-0-	-694	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	798	-0-	-535	-0-	31	1	767	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
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
12	1581	N	668	-0-	-913	-0-	668	2			Y	-0-					3
01	1581	N	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

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-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	123	-0-	-745	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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-
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
12	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	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
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-
12	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2161	-0-	-722	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

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-
12	2666 X	1711	-0-	-955	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
01	2573 X	1569	-0-	-1004	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
12	2976 X	962	-0-	-2014	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	400	-0-	-2824	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
12	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	589	-0-	-2201	-0-	589	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
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-
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*01	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
12	1457 N	343	-0-	-1114	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					3
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
12	4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
01	4464 X	1342	-0-	-3122	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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

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-
12	2790 X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	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
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-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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-
12	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
12	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

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-
12	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3567	-0-	467	467	3567	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
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-
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
*01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
12	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	2436	2			Y	-0-					3
01	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
12	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
12	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	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
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-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

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-
12	9083	X	8387	-0-	-696	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	7496	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
12	4681	X	2402	-0-	-2279	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
12	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4368	-0-	-406	-0-	4368	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
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-
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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-
12	4743	X	4397	-0-	-346	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
*01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
12	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4534	-0-	-643	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
*01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	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
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
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					4
*01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
12	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
*01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					3
*01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
12	3193	X	2754	-0-	-439	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
*01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
12	3968	X	986	-0-	-2982	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
12	3441	X	2069	-0-	-1372	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	835	-0-	-2606	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
12	4929	X	2919	-0-	-2010	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	1340	-0-	-3589	-0-	1340	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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-					-0-
*01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

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-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-					-0-
*01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-					-0-
*01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2		N	-0-					-0-
01	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
12	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2		N	-0-					-0-
01	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		Y	-0-					3
*01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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
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-
12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
*01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
12	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2			Y	-0-					59
01	4526 X	4444	-0-	-82	-0-	4444	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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-
12	1922 X	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
12	4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
12	5983 X	5819	-0-	-164	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
12	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
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-
*12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	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
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
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			70
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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
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-
*12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	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

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
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			144
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	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
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-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
*12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
*01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	175	1	2888	2	Y	1					3
							1	9									
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	175	1	2798	2	Y	5					8
							6	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					163
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	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

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
*12	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	3122	2	17	9	N	15					16
*01	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-					16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					3
*01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2621	2	194	9	N	176	177	1			2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

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-
12	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
*01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	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
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
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					55
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					45
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
*01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	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
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
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2646	2	N	-0-					176
*01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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-
12	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
*01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

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-
12	961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-
*01	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	1300	1	4161	2	N	-0-					-0-
*01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	1300	1	2515	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4634	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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-
*12	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2368	-0-	-298	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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
*12	1767 X	1372	-0-	-395	-0-	1372	3			N	-0-					13
01	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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-
*12	4836 X	4433	-0-	-403	-0-	4433	3			Y	-0-					-0-
01	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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-
*12	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	5929	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

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-
*12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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-
*12	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289	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 #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 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
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-
*12	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
*01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
*01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5620	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2424	-0-	-1513	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	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 #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	961	N	530	-0-	-431	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	6262	X	5197	-0-	-1065	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5585	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	624	-0-	-430	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
*01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	700	-0-	-819	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

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-
*12	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	2730	-0-	-1300	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

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-
*12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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-
*12	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

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-
*12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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-
*12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	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 #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	9548	X	8032	-0-	-1516	-0-	8031	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9548	X	5704	-0-	-3844	-0-	5702	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

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-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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-
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
*01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

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-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

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-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
*01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
*12	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	5870	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		Y	-0-			-0-
*01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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
*12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258 3		Y	-0-			47
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265 3		Y	-0-			47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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-
*12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-
01	682 N	612	-0-	-70	-0-	612 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

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-
*12	3286 X	3103	-0-	-183	-0-	3103 3		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3169	-0-	-86	-0-	3168 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

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-
*12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1316	-0-	-234	-0-	1316 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

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-
*12	2015 N	1957	-0-	-58	-0-	1957 3		Y	-0-			-0-
01	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

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-
*12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		Y	-0-			-0-
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
*01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

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-
*12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

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-
*12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

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-
*12	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

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-
*12	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

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-
*12	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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-
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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-
*12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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-
*12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

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-
*12	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

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-
*12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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-
*12	3224	X	1364	-0-	-1860	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	181	-0-	-3043	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 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
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-
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
*01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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-
*12	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
*01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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-
*12	4185 X	3930	-0-	-255	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3856	-0-	-267	-0-	3855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

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-
*12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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-
*12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
*01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

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-
*12	3760 X	2667	-0-	-1093	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
*01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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-
*12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
*01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 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
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-
*12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
*01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3999	X	3456	-0-	-543	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
*01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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-
*12	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

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-
*12	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

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-
*12	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1189	-0-	-1880	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

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-
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

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-
*12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
*12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	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 #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2294	X	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
*01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 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
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-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7447	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7502	X	7330	-0-	-172	-0-	7328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			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 #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
*01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
*01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

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

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
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-
*12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
*01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					124
*01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			Y	-0-					60
01	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	6083	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	5966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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
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-
*12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			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 #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4092 X	3657	-0-	-435	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3608	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

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-
*12	5797 X	5417	-0-	-380	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
01	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5720	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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-
*12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			Y	-0-					-0-
*01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5292	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

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-
*12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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-
*12	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	3357	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

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-
*12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

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-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

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

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-
*12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
*01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4639	3	1	9	N	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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
*12	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	3			Y	-0-					48
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

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-
*12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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-
*12	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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-
*12	3100	N	3281	-0-	181	297	3281	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3058	-0-	-42	255	3058	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 #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
01	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

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-
*12	2666 N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
*01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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-
*12	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	2585	-0-	-2127	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

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-
*12	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	3340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

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-
*12	3100 N	3163	-0-	63	110	3163	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3223	-0-	123	233	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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-
*12	3193 X	1786	-0-	-1407	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	2887	3			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 #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

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-
*12	4743 X	4353	-0-	-390	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
01	4619 X	4234	-0-	-385	-0-	4233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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-
*12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-					-0-
*01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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-
*12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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-
*12	961 X	68	-0-	-893	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4050	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	8463	X	7754	-0-	-709	-0-	7753	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7866	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
*01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	2638 3		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2454	-0-	-584	-0-	2454 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

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-
*12	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 3		Y	-0-			-0-
01	4619 X	233	-0-	-4386	-0-	233 3		Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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-
*12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		Y	-0-			-0-
*01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

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-
*12	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182 3		Y	-0-			-0-
*01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3996 3	1 9	Y	1	1	1	-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

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-
*12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		Y	-0-			-0-
*01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 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 #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	6541	X	3461	-0-	-3080	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	2801	-0-	-3709	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3090	-0-	-1157	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	5518	X	3787	-0-	-1731	-0-	3787	3			Y	-0-					58
*01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	3	2	9	Y	2	2	1			58

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
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-
*12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
*01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

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-
*12	5115	X	2686	-0-	-2429	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	1102	-0-	-4013	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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
*12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					17
01	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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-
*12	3720	X	1735	-0-	-1985	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2251	-0-	-1407	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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-
*12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
*01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

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
*12	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	2834	3			Y	-0-					18
01	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	2828	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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
*12	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	3			Y	-0-					15
01	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	1			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3937 X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3607	-0-	-330	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

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
*12	558 X	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					67
*01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
*12	5270 X	4432	-0-	-838	-0-	4432	3			Y	-0-					23
01	5084 X	4431	-0-	-653	-0-	4430	3	1	9	Y	1	1	1			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
*12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
*01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
*12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2971	-0-	-36	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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-
*12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
*01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3526	-0-	-566	-0-	3525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	8680	X	8658	-0-	-22	-0-	8657	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9641	X	8478	-0-	-1163	-0-	8475	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	6200	X	5200	-0-	-1000	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5833	-0-	-367	-0-	5831	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	6665	X	6271	-0-	-394	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6594	3	2	9	N	2	2	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4112	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4743	X	4275	-0-	-468	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	4438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3100	N	2973	-0-	-127	163	2973	3			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3209	-0-	109	272	3208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6881	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	5518	X	4605	-0-	-913	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4537	-0-	-981	-0-	4536	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					60
01	1581	N	244	-0-	-1337	-0-	244	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2294	N	224	-0-	-2070	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	961	N	73	-0-	-888	-0-	73	3			N	-0-					-0-

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
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-
*12	8091	X	8032	-0-	-59	-0-	8031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8091	X	7880	-0-	-211	-0-	7877	3	3	9	N	3	3	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	3	1	9	N	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	4185	X	245	-0-	-3940	-0-	245	3			Y	-0-					20
01	4185	X	387	-0-	-3798	-0-	387	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					8
01	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 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
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-
*12	3255	X	606	-0-	-2649	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10305	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10399	3	3	9	N	3	3	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	3100	N	5388	-0-	2288	3687	5388	3			Y	-0-					62
*01	3100	N	4835	-0-	1735	5422	4833	3	2	9	Y	2	2	1			62

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
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-
*12	3100	N	3689	-0-	589	2020	3689	3			Y	-0-					-0-
*01	4973	X	2953	-0-	-2020	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
*01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5443	3	2	9	N	2	2	1			-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
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-
*12	2697 N	2677	-0-	-20	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
01	2697 N	2556	-0-	-141	-0-	2556	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
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-
*12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
*01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	1			-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
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-
*12	1705 N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	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
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-
*12	3100 X	3079	-0-	-21	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
*01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-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
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-
*12	1736 X	1043	-0-	-693	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1736 X	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-

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
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-
*12	5177 X	5113	-0-	-64	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-
*01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5225	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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-
*12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
*01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

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-
*12	6386	X	5249	-0-	-1137	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	4873	-0-	-1482	-0-	4871	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

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-
*12	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3727	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
*01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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-
*12	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4839	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*12	2170	N	1023	-0-	-1147	-0-	1023	3			Y	-0-					24
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
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-
*12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
*01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	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
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-
*12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	2708	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
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-
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	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
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-
*12	8029	X	7509	-0-	-520	-0-	7508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8029	X	7399	-0-	-630	-0-	7397	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
*12	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3912	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
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-
*12	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
*01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

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-
*12	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8210	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8242	3	3	9	N	3	3	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

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
*12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					13
*01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

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-
*12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
*01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

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-
*12	3348 X	2557	-0-	-791	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

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-
*12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7854	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7595 X	6267	-0-	-1328	-0-	6265	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

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-
*12	8618 X	8365	-0-	-253	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8618 X	8284	-0-	-334	-0-	8281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
*01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

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-
*12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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-
*12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

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
*12	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			Y	-0-					15
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

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-
*12	5239	X	2398	-0-	-2841	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3718	-0-	-1521	-0-	3717	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

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-
*12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7847	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7706	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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-
*12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7678	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10111	3	3	9	N	3	3	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
*01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	27	1	7231	3	N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
*01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4943	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 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
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-
*12	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14019	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14032	3	4	9	N	4	4	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11473	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12170	3	4	9	N	4	4	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	3			N	-0-					-0-

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
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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9514	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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-
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

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-
*12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6262	X	3995	-0-	-2267	-0-	3994	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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-
*12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9052	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8774	3	3	9	N	3	3	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

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-
*12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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-
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
*01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2	9	N	2	2	1			-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	10013 X	9584	-0-	-429	-0-	9582	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9951 X	9497	-0-	-454	-0-	9494	3	3	9	N	3	3	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

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-
*12	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9555	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*01	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9654	3	3	9	N	3	3	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

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-
*12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5363 X	2015	-0-	-3348	-0-	2015	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

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-
*12	2697 X	844	-0-	-1853	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	480	-0-	-1349	-0-	480	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

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-
*12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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-
*12	8773 X	8665	-0-	-108	-0-	8663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8680 X	8435	-0-	-245	-0-	8432	3	3	9	N	3	3	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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-
*12	7905 X	7811	-0-	-94	-0-	7810	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7905 X	7517	-0-	-388	-0-	7515	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
01	4588 X	352	-0-	-4236	-0-	352	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3755	-0-	-368	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

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-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

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-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

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-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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

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

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	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25536	2	29	9	N	26	176	1			57
*12	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25032	2	28	9	N	25					82
*01	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24574	2	41	9	N	37					119

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

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	84355	X	84355	-0-	-0-	-0-	84146	2	209	9	N	190	172	1			235
*12	100774	X	100774	-0-	-0-	-0-	100541	2	233	9	N	212	171	1			276
*01	106832	X	106832	-0-	-0-	-0-	106597	2	235	9	N	214	178	1			312

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	48081	-0-	48081	48081	47952	2	129	9	N	117					117
*12	109051 X	60970	-0-	-48081	-0-	60815	2	155	9	N	141	171	1			87
*01	62322 X	62322	-0-	-0-	-0-	62149	2	173	9	N	157					244

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

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
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2018 - P/A 10/23/18

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4587	2	139	9	N	126	188	1			115
*01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4560	2	138	9	N	125					240

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

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									
12	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	357	1	2026	2	N	29	138	1			33
						32	9									
*01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	522	1	3440	2	N	91					124
						100	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	201	1	1247	2	N	5					53
							6	9									
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	30	1	215	2	N	15					68
							17	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					76
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

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									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	393	1	3159	2	N	97	50	1			87
							107	9									
*01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	661	1	5495	2	N	194	192	1			89
							213	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	16	1	125	2	N	-0-					29
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	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

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-
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1990	3	N	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2046 N	1388	-0-	-658	-0-	50	1	1338	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1362	-0-	-312	-0-	22	1	1340	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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-
12	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	465	1	8043	3	N	-0-			-0-
01	7657 X	5506	-0-	-2151	-0-	375	1	5131	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

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-
12	4402 X	4275	-0-	-127	-0-	124	1	4151	3	N	-0-			-0-
01	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	124	1	3757	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

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-
12	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	124	1	2529	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	2397	-0-	-889	-0-	124	1	2273	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

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-
*12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
*01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

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-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		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

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

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-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-					-0-
*01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	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

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

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									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	85	1	1800	2	Y	2					12
							2	9									
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	2					14
							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

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

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-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

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-
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	100	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	101	1	2152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	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

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									
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	Y	14					38
							15	9									
01	1271	X	1068	-0-	-203	-0-	30	1	1028	2	Y	9					47
							10	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

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									
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	350	1	7239	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
*01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	362	1	7502	2	Y	4					14
							4	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	Y	-0-					6
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1328	2	Y	-0-					6

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	37	1	2081	2	Y	-0-					10
*01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	171	1	5894	2	Y	-0-					10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					22
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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

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									
12	5115	X	3424	-0-	-1691	-0-	158	1	3262	2	Y	4	12	1			13
							4	9									
01	5115	X	1085	-0-	-4030	-0-	50	1	1034	2	Y	1					14
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					25
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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									
12	6448	X	4679	-0-	-1769	-0-	215	1	4454	2	Y	9	7	1			14
							10	9									
01	6448	X	5427	-0-	-1021	-0-	250	1	5170	2	Y	6					20
							7	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	Y	5	3	1			7
						6	9									
*01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	Y	3					10
						3	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	172	1	3557	2	Y	-0-					-0-
*01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	170	1	3513	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

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-
12	4402 X	2260	-0-	-2142	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	2211	-0-	-2191	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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
12	3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	35	1	1982	2	Y	-0-					18
01	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	56	1	1929	2	Y	-0-					18

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

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-
12	3100 N	7771	-0-	4671	8526	358	1	7413	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	9228	-0-	6128	14654	425	1	8803	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
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
12	2294	X	1249	-0-	-1045	-0-	22	1	1227	2	Y	-0-					11
01	2294	X	1211	-0-	-1083	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					11

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	181	1	3755	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	2421	-0-	-1764	-0-	112	1	2309	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8466	2	Y	12	1	1			13
							13	9									
*01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8471	2	Y	7					20
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 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
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
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	45	1	2558	2	Y	-0-					8
*01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	-0-					8

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	28	1	1598	2	Y	-0-					12
01	2108	X	1161	-0-	-947	-0-	33	1	1128	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
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-
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3502	2	Y	-0-					-0-
*01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

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-
12	4402 X	3175	-0-	-1227	-0-	146	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	158	1	3281	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

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
12	3410 X	729	-0-	-2681	-0-	34	1	695	2	Y	-0-	32	1			24
01	3410 X	593	-0-	-2817	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					24

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

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
12	2015 X	1834	-0-	-181	-0-	84	1	1748	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
*01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	1					4
						1	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

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									
12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	63	1	3563	2	Y	13					42
						14	9									
01	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	9	1	318	2	Y	1					43
						1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	168	1	3468	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	137	1	2840	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

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
12	1829	N	635	-0-	-1194	-0-	11	1	624	2	Y	-0-					5
01	1798	N	808	-0-	-990	-0-	23	1	785	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

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									
12	8990	X	3860	-0-	-5130	-0-	177	1	3665	2	Y	16	7	1			21
							18	9									
01	8990	X	5355	-0-	-3635	-0-	246	1	5094	2	Y	14					35
							15	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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-
12	310	X	42	-0-	-268	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

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-
12	3100	N	6630	-0-	3530	3530	305	1	6325	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	17215	-0-	14115	17645	793	1	16422	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

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
12	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	286	1	5917	2	Y	-0-					42
01	6665	X	5289	-0-	-1376	-0-	244	1	5045	2	Y	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
12	3813	X	3282	-0-	-531	-0-	3282	2			N	-0-					159
01	3813	X	2938	-0-	-875	-0-	2938	2			N	-0-					159

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

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
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	Y	-0-					5
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	33	1	674	2	Y	-0-	8	1			7
01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					7

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					4
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	17	1	589	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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
12	6789	X	4557	-0-	-2232	-0-	79	1	4478	2	Y	-0-					22
01	6789	X	4356	-0-	-2433	-0-	123	1	4233	2	Y	-0-					22

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1354	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
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
12	5115	X	703	-0-	-4412	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					155
01	5115	X	1876	-0-	-3239	-0-	86	1	1790	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
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									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	159	1	3299	2	Y	6					17
							7	9									
01	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	151	1	3124	2	Y	2					19
							2	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
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
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					26
01	899	N	510	-0-	-389	-0-	14	1	496	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
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									
12	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	169	1	3502	2	N	30					222
							33	9									
01	4433	X	4275	-0-	-158	-0-	197	1	4078	2	N	-0-					222

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
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									
12	2666	X	539	-0-	-2127	-0-	9	1	524	2	Y	5					27
							6	9									
01	2666	X	1446	-0-	-1220	-0-	40	1	1387	2	Y	17					44
							19	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	221	1	4576	2	Y	16	39	1			47
							18	9									
*01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	238	1	4921	2	Y	11					58
							12	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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
12	3100	N	3820	-0-	720	4407	66	1	3754	2	Y	-0-					9
*01	3100	N	4060	-0-	960	5367	115	1	3945	2	Y	-0-					9

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	Y	-0-					12
*01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					12

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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									
12	7006	X	5769	-0-	-1237	-0-	266	1	5501	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	313	1	6488	2	Y	2					6
							2	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

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									
12	9889	X	9203	-0-	-686	-0-	423	1	8768	2	Y	11					39
							12	9									
01	9889	X	8127	-0-	-1762	-0-	374	1	7750	2	Y	3					42
							3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	229	1	4741	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
*01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	219	1	4539	2	Y	5					19
							6	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

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									
12	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	599	1	12404	2	Y	26					37
							29	9									
01	12710	X	9431	-0-	-3279	-0-	434	1	8990	2	Y	6					43
							7	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

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
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	341	1	7060	2	Y	-0-					31
*01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	2	Y	-0-					31

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

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
12	9455	X	5559	-0-	-3896	-0-	256	1	5303	2	Y	-0-					21
01	9455	X	4509	-0-	-4946	-0-	208	1	4301	2	Y	-0-					21

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

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									
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	108	1	4034	2	Y	2					74
							2	9									
*01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	80	1	3863	2	Y	17					91
							19	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	79	1	1642	2	Y	5					9
							6	9									
01	3472	X	923	-0-	-2549	-0-	42	1	880	2	Y	1					10
							1	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
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									
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	316	1	6546	2	Y	5	39	1			37
							6	9									
*01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	317	1	6566	2	Y	3					40
							3	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
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-
12	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	258	1	5346	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
01	5859	X	3797	-0-	-2062	-0-	175	1	3619	2	Y	3					14
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6851	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	388	1	8041	2	Y	2					6
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	1050	1	21746	2	Y	14	6	1			18
							15	9									
01	11749	X	9262	-0-	-2487	-0-	427	1	8832	2	Y	3					21
							3	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

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-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	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

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-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

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-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
*01	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

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-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-			-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

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-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

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-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
*01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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

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-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2387	X	1742	-0-	-645	-0-	1723	2	19	9	N	17	17	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

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
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2249	2	7	9	N	6					157
*01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5					162

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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-
12	5084	X	553	-0-	-4531	-0-	549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5022	X	3591	-0-	-1431	-0-	3535	2	56	9	N	51	51	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

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-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

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-
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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
12	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	3656	2			N	-0-					85
01	4464	X	3394	-0-	-1070	-0-	3394	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5051	2	39	9	N	35	35	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

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-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	N	6	6	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
12	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					42
*01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	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

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-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					19
01	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2368	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4546	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3604	2	36	9	N	33	33	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2367	2	21	9	N	19	19	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

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
12	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					152
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	1848	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

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-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	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

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-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	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 #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

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-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
*01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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

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-
12	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	3244	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4185	X	2229	-0-	-1956	-0-	2214	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
12	7874	X	6814	-0-	-1060	-0-	6814	2			N	-0-					13
01	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	6509	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
12	2387	X	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			N	-0-					125
*01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					125

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					42
*01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					42

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 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
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
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					108
*01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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

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-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

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
12	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2898	2			N	-0-					21
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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-
12	4464 X	63	-0-	-4401	-0-	60	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4955	2	154	9	N	140	140	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

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-
12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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-
12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1827	2	34	9	N	31	31	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

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-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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 #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	4681 X	1042	-0-	-3639	-0-	1042 2		N	-0-			93
01	4650 X	1001	-0-	-3649	-0-	1001 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

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-
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
*01	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

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-
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	726 2		N	-0-			-0-
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 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

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-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-			-0-
*01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 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

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-
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			-0-
*01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1443 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1397 2	9 9	N	8	8 8		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

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-
12	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-			-0-
*01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 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 #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					110
*01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	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

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
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					45
*01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	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

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-
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*01	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	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

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-
12	2201 X	922	-0-	-1279	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1259	-0-	-942	-0-	1259	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

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-
12	4371 X	3914	-0-	-457	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

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-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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

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
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					26
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					26

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	N	9	9	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

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
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					57
*01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

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-
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1274	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

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-
12	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3450	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3753	2	52	9	N	47	47	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

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-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2868	2	18	9	N	16	16	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

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
12	4867	X	2677	-0-	-2190	-0-	2677	2			N	-0-					62
*01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1944	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	971	2	25	9	N	23	23	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					114
*01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
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-
12	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	2131	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	2267	2	30	9	N	27	27	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
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-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	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
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-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6677	2	33	9	N	30	30	8			-0-
*01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6200	2	85	9	N	77	77	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
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-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					35
01	1798	X	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2225	-0-	-193	-0-	2225	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 #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 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
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
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
*01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	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

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-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
12	3534 X	3009	-0-	-525	-0-	3009	2			N	-0-					77
01	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3423	2	85	9	N	77					154

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
12	2728 X	1172	-0-	-1556	-0-	1172	2			N	-0-					48
01	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					18
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

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-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2666 X	2278	-0-	-388	-0-	2278	2			N	-0-					130
01	2666 X	1819	-0-	-847	-0-	1819	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					15
*01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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

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-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1984 N	1201	-0-	-783	-0-	1193	2	8	9	N	7	7	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

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-
12	2914 X	2875	-0-	-39	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

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-
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	N	11	11	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

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-
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2837	2	20	9	N	18	18	8			-0-
*01	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3188	2	40	9	N	36	36	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 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
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
12	3100 N	7314	-0-	4214	4214	7314	2			N	-0-					92
*01	3100 N	6828	-0-	3728	7942	6828	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4960 X	2696	-0-	-2264	-0-	2696	2			N	-0-					110
01	4960 X	2374	-0-	-2586	-0-	2374	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1878	2	14	9	N	13	13	8			2
01	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	N	28	28	8			2

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
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-
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3670	2	20	9	N	18	18	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3363	-0-	263	374	3363	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 #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1240 N	488	-0-	-752	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364 N	269	-0-	-1095	-0-	268	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

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-
12	4681 X	3063	-0-	-1618	-0-	3060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4681 X	2859	-0-	-1822	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

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-
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
*01	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	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

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-
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364 X	961	-0-	-403	-0-	959	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

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-
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
*01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

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-
12	3813 X	3802	-0-	-11	-0-	3790	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	4123 X	3730	-0-	-393	-0-	3678	2	52	9	N	47	47	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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-
12	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3551	2	22	9	N	20	20	8			-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 #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	N	7	7	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

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
12	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					34
*01	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	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

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-
12	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2763	2	47	9	N	43	43	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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-
12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6					105
01	2139 N	1686	-0-	-453	-0-	1632	2	54	9	N	49					154

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

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-
12	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1209 N	955	-0-	-254	-0-	948	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

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
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	N	8					164
01	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	3524	2	14	9	N	13					177

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2883 X	1555	-0-	-1328	-0-	1553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3087	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

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-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
12	3472 X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					127
01	2759 X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

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-
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
*01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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

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
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					56
*01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
12	837 N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					50
01	1147 N	238	-0-	-909	-0-	238	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
12	6138 X	4171	-0-	-1967	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3199	-0-	-2102	-0-	3199	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 #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 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
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
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					52
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					52

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

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-
12	9765 X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
01	9765 X	9672	-0-	-93	-0-	9672	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

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
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
*01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

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
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					110
*01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					110

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

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
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

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-
12	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

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-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	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 #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1767 N	1430	-0-	-337	-0-	1419	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1355	2	62	9	N	56	56	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

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-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	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

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-
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9	9	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					23
*01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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-
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	783	-0-	-3092	-0-	783	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

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-
12	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3467	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3649	2	21	9	N	19	19	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3937 X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
12	6076 X	5903	-0-	-173	-0-	5903	2			N	-0-					142
01	6076 X	5784	-0-	-292	-0-	5784	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

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-
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
*01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

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-
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
*01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18
*01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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

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-
12	2201 X	1762	-0-	-439	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2480 X	1977	-0-	-503	-0-	1974	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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					23
*01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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

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-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
12	3379 X	2508	-0-	-871	-0-	2508	2			N	-0-					91
01	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

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-
12	3751 X	3511	-0-	-240	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4201	2	19	9	N	17	17	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

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-
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*01	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2697	X	2019	-0-	-678	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1910	-0-	-787	-0-	1910	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

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-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2480	N	1563	-0-	-917	-0-	1542	2	21	9	N	19	19	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
12	3472	X	2372	-0-	-1100	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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-
12	5053	X	4988	-0-	-65	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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

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-
12	3100	N	3253	-0-	153	153	3250	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	3100	N	6635	-0-	3535	3688	6609	2	26	9	N	24	24	8			-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 #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3137	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3304	2	28	9	N	25	25	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

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-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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-
12	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	1707	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	1627	2	24	9	N	22	22	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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
12	8370	X	226	-0-	-8144	-0-	226	2			N	-0-					3
01	8370	X	508	-0-	-7862	-0-	508	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3104	2	10	9	N	9	9	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
*01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
12	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	2656	2			N	-0-					23
01	3410	X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	1829	X	1409	-0-	-420	-0-	1384	2	25	9	N	23	23	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

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-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
*01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
12	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			N	-0-					120
01	2418	X	2078	-0-	-340	-0-	2078	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					58
01	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	2337	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

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-
12	3038	X	1668	-0-	-1370	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

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-
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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

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-
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
*01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 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
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-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
*01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	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

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-
12	5673 X	4224	-0-	-1449	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	4813	-0-	-643	-0-	4813	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

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-
12	4433 X	3208	-0-	-1225	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3535	-0-	-898	-0-	3535	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

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-
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
*01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

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-
12	6417 X	4506	-0-	-1911	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5893	-0-	-524	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
12	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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

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-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4899	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					27
01	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
12	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-					75
*01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
12	4247	X	1925	-0-	-2322	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2765	-0-	-1482	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 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
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-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

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-
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
*01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

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-
12	6231	X	544	-0-	-5687	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

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-
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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
12	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	4218	2			N	-0-					150
01	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					90
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

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-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2841	-0-	-786	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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-
12	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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-
12	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
*01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	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

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-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
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-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

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-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
*01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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
12	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					47
*01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	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

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-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4851	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6705	2	54	9	N	49	49	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
12	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					129
*01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	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

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-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	3481	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
12	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2446	-0-	-1956	-0-	2446	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

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-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	N	7	7	8			-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 #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
12	4557 X	4219	-0-	-338	-0-	4215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4117	2	14	9	N	13	13	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
12	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					52
01	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
12	7697 X	4477	-0-	-3220	-0-	4477	2			N	-0-					20
*01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
12	3007 X	2731	-0-	-276	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					49
01	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
12	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2078	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1779	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	7161	X	6101	-0-	-1060	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5701	-0-	-1460	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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-
12	8153	X	8050	-0-	-103	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7574	-0-	-579	-0-	7574	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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
12	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					13
01	4991	X	1684	-0-	-3307	-0-	1684	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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
12	5735	X	5319	-0-	-416	-0-	5319	2			N	-0-					140
01	5735	X	5083	-0-	-652	-0-	5083	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

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-
12	2294	X	1258	-0-	-1036	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					17
*01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	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

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-
12	3131	X	1795	-0-	-1336	-0-	1784	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3131	X	2980	-0-	-151	-0-	2929	2	51	9	N	46	46	8			-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 #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	3069 X	2434	-0-	-635	-0-	2434	2		N	-0-			118
01	3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	2		N	-0-			118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
12	4588 X	2077	-0-	-2511	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4095	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
12	8618 X	7209	-0-	-1409	-0-	7209	2		N	-0-			95
01	7781 X	7717	-0-	-64	-0-	7717	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

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-
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	862	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1017	-0-	-688	-0-	1017	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

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
12	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2		N	-0-			43
*01	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2		N	-0-			43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

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
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			83
*01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	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

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
12	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-			32
*01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					48
*01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
12	8432	X	7636	-0-	-796	-0-	7636	2			N	-0-					187
01	8432	X	7447	-0-	-985	-0-	7447	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

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
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					60
*01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
12	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	1534	2			N	-0-					162
01	2325	X	1453	-0-	-872	-0-	1453	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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-
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	903	-0-	-523	-0-	903	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

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-
12	2201	X	201	-0-	-2000	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	403	N	64	-0-	-339	-0-	31	2	33	9	N	30	30	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	5654	2			N	-0-					80
01	6603	X	5493	-0-	-1110	-0-	5493	2			N	-0-					80

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 #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
*01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
12	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-					92
01	4123 X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

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
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					22
*01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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
12	6386 X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					44
01	6386 X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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-
12	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
12	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					130
01	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					130

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 #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					19
01	3565 X	2888	-0-	-677	-0-	2888	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					44
*01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	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

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
12	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					180
01	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
12	7161 X	4179	-0-	-2982	-0-	4179	2			N	-0-					164
01	7161 X	3788	-0-	-3373	-0-	3788	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

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
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
12	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					172
*01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					172

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					142
*01	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	926	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
*01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					104
01	5394	X	5361	-0-	-33	-0-	5361	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4256	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4152	2	12	9	N	11	11	8			-0-

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
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-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
*01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	7533	X	3754	-0-	-3779	-0-	3754	2			N	-0-					12
*01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3100 N	3213	-0-	113	626	3213 2		N	-0-			119
*01	3847 X	3221	-0-	-626	-0-	3221 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2201 X	2172	-0-	-29	-0-	2170 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3236 2	37 9	N	34	34 8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2		N	-0-			-0-
*01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665 2		N	-0-			-0-
*01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4681 X	4088	-0-	-593	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
01	4681 X	3338	-0-	-1343	-0-	3338 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 2		N	-0-			37
*01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			-0-
*01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 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 #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 2		N	-0-			-0-
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 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

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-
12	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2		N	-0-			-0-
*01	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
12	3131 X	2346	-0-	-785	-0-	2346 2		N	-0-			50
01	3131 X	2332	-0-	-799	-0-	2329 2	3 9	N	3			53

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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
12	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	1031 2		N	-0-			80
01	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036 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

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
12	4061 X	2836	-0-	-1225	-0-	2836 2		N	-0-			40
01	4061 X	3474	-0-	-587	-0-	3474 2		N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
12	3813 X	2665	-0-	-1148	-0-	2665 2		N	-0-			53
01	3813 X	2735	-0-	-1078	-0-	2735 2		N	-0-			53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
12	5766 X	4100	-0-	-1666	-0-	4100 2		N	-0-			62
01	4588 X	4154	-0-	-434	-0-	4154 2		N	-0-			62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
12	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3058	-0-	-1375	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					54
01	992	X	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
12	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	2560	2			N	-0-					37
01	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					18
*01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					50
*01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 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
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-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
*01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	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

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-
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2026	2	8	9	N	7	7	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

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
12	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			N	-0-					142
01	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	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

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-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					57
*01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					105
*01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	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

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-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					20
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
*01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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-
12	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2412	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

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-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	5841	-0-	2741	2741	5841	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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
12	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	2862	2			N	-0-					33
*01	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	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

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
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					22
*01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	3401	2			N	-0-					75
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27
*01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	4309	X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	589	N	164	-0-	-425	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
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
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					127
*01	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			N	-0-					86
01	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					86

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 #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					65
*01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
12	2263 X	1843	-0-	-420	-0-	1843	2			N	-0-					145
01	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940	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

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-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
*01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

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
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					31
01	2108 N	1175	-0-	-933	-0-	1175	2			N	-0-					31

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

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-
12	3100 N	4773	-0-	1673	1673	4773	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3113	-0-	13	1686	3113	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

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-
12	7037 X	4304	-0-	-2733	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	6758 X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	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 #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
01	992	X	-0-	-0-	-992	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					33
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 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
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
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	2165	2			N	-0-					90
01	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	2762	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	8277	X	7680	-0-	-597	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 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
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
12	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	2600	2			N	-0-					100
01	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
12	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3312	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3119	2	64	9	N	58	58	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

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
12	3100	N	4172	-0-	1072	1072	4172	2			N	-0-					27
*01	3100	N	4275	-0-	1175	2247	4275	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
12	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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

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-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5165	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5234	2	56	9	N	51	51	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					18
01	1488	N	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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 #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 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
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
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					45
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

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-
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
*01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
12	3658 X	2441	-0-	-1217	-0-	2441	2			N	-0-					83
01	3503 X	2590	-0-	-913	-0-	2590	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
12	3100 N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					87
*01	3100 N	3175	-0-	75	252	3175	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
12	3658 X	2443	-0-	-1215	-0-	2443	2			N	-0-					79
01	3503 X	3010	-0-	-493	-0-	3010	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

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
12	1767 N	418	-0-	-1349	-0-	418	2			N	-0-					87
01	1209 N	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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-
12	2790 X	308	-0-	-2482	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2790 X	495	-0-	-2295	-0-	491	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					36
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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
12	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4018	2			N	-0-					52
01	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

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
12	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					28
01	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	2328	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
12	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	1262	2			N	-0-					50
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

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-
12	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					84
*01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					84

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 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
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
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					17
01	1984	N	820	-0-	-1164	-0-	820	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					133
*01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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-
12	6758	X	5702	-0-	-1056	-0-	5679	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	6603	X	5106	-0-	-1497	-0-	5049	2	57	9	N	52	52	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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-
12	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
*01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

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-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4517	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4299	2	42	9	N	38	38	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
12	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					28
01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					50
*01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
12	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

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-
12	1643	X	1020	-0-	-623	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
12	9355	X	4000	-0-	-5355	-0-	4000	2			N	-0-					20
*01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	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

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-
12	6138	X	5422	-0-	-716	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
12	6634	X	6031	-0-	-603	-0-	6031	2			N	-0-					19
01	6665	X	6400	-0-	-265	-0-	6400	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2703	2	9	9	N	8	8	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					16
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	2			N	-0-					16

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 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
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
12	4433 X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					18
01	3844 X	3783	-0-	-61	-0-	3783	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

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
12	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					23
*01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					140
01	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

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-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	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

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
12	3100 N	4620	-0-	1520	2711	4620	2			N	-0-					73
*01	5989 X	3278	-0-	-2711	-0-	3278	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

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
12	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					93
*01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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

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-
12	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	3678	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 #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4635	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*01	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4591	2	19	9	N	17	17	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

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
12	2387 N	1667	-0-	-720	-0-	1667	2			N	-0-					196
01	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
12	2511 N	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					13
01	2418 N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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
12	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					40
01	1209 N	1037	-0-	-172	-0-	1037	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

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
12	5735 X	5550	-0-	-185	-0-	5550	2			N	-0-					44
01	5611 X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

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-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	2	19	9	N	17	17	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
12	3968 X	3860	-0-	-108	-0-	3860	2			N	-0-					7
01	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 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
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-
12	7223 X	6411	-0-	-812	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
12	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	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

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
12	9114 X	7801	-0-	-1313	-0-	7801	2			N	-0-					13
01	9114 X	6591	-0-	-2523	-0-	6591	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
12	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	2575	2			N	-0-					3
01	3937 X	3269	-0-	-668	-0-	3269	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
12	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
*01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

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-
12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4382	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	5363 X	4667	-0-	-696	-0-	4611	2	56	9	N	51	51	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
*01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11470 X	9501	-0-	-1969	-0-	9501	2		N	-0-			-0-
01	10044 X	8993	-0-	-1051	-0-	8993	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

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-
12	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
*01	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	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

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
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			37
*01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	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

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-
12	3100 N	4464	-0-	1364	1364	4464	2		N	-0-			-0-
*01	4195 X	2831	-0-	-1364	-0-	2831	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

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
12	7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2		N	-0-			7
*01	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2		N	-0-			7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

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
12	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2		N	-0-			7
*01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	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

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-
12	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	19748	2		N	-0-			-0-
*01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
*01	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	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

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-
12	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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
12	7533	X	6765	-0-	-768	-0-	6765	2			N	-0-					10
01	7378	X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	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

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-
12	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
*01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

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
12	3937	X	3383	-0-	-554	-0-	3383	2			N	-0-					19
01	3937	X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
12	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	3501	2			N	-0-					20
01	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	3602	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	5642 X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2			N	-0-					18
01	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5161	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

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
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					31
01	8680 X	5071	-0-	-3609	-0-	5071	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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-
12	5549 X	5405	-0-	-144	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	5434	2	14	9	N	13	13	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

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-
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	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

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-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
*01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
12	4185 X	2548	-0-	-1637	-0-	2546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185 X	2298	-0-	-1887	-0-	2294	2	4	9	N	4	4	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3147	2	N	-0-					-0-
*01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	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 #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 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
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
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2		N	-0-			7
*01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	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

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-
12	7099 X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2		N	-0-			-0-
01	7099 X	6555	-0-	-544	-0-	6555	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

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
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-			2
*01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
12	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
12	9021 X	7666	-0-	-1355	-0-	7666	2		N	-0-			-0-
01	8184 X	7833	-0-	-351	-0-	7833	2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

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-
12	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	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

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-
12	18414 X	14744	-0-	-3670	-0-	14744	2		N	-0-			-0-
01	18414 X	15392	-0-	-3022	-0-	15392	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 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
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-
12	26598 X	21900	-0-	-4698	-0-	21900	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	23429	-0-	-2332	-0-	23429	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

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-
12	39680 X	31676	-0-	-8004	-0-	31676	2		N	-0-			-0-
01	36704 X	31388	-0-	-5316	-0-	31388	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

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-
12	21483 X	16148	-0-	-5335	-0-	16148	2		N	-0-			-0-
01	19313 X	15696	-0-	-3617	-0-	15696	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

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

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

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

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

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							
12	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	45	1	1678	2	Y	1			43
						1	9							
01	1674 N	1426	-0-	-248	-0-	29	1	1390	2	Y	6			49
						7	9							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

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-
12	1643 N	1329	-0-	-314	-0-	1329	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	830	-0-	-813	-0-	830	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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
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-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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

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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
*01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

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-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

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
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					122
*01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					122

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					99
*01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					99

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
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
12	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					10
*01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					10

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2		N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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

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
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-					10
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

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-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
*01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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 #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

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

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

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

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

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

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

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

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
*01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

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-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	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

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-
12	SWR 10	1741	-0-	1741	14045	1741	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1752	-0-	1752	15797	1752	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					125
*01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	N	-0-			-0-
*01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2	N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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
12	5456 X	3946	-0-	-1510	-0-	3946	2	N	-0-			157
*01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	2	N	-0-			15
*01	279	N	154	-0-	-125	-0-	4	1	150	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	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

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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

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

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

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

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

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

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	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

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-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3 9	N	3	3 8	-0-
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14 9	N	13	13 8	-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

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-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
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
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			147
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	276	-0-	276	2389	276	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	290	-0-	290	2679	290	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	SWR 10	755	-0-	755	5946	755	2		N	-0-			30
01	SWR 10	747	-0-	747	6693	747	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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	132375 X	-0-	-0-	-132375	-0-				N	-0-			-0-
11	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2		N	-0-			-0-
12	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-				N	-0-			-0-
01	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 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
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-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
12	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	85	1	1118	2	N	-0-					72
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	N	-0-					72

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	92	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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-
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	266	1	3494	2	N	-0-					-0-
*01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	294	1	4135	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

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-
12	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	188	1	2477	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	1970	-0-	-727	-0-	131	1	1839	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

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
12	2201 N	1883	-0-	-318	-0-	133	1	1750	2	N	-0-					57
01	2170 N	1923	-0-	-247	-0-	128	1	1795	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	198	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	1922 X	1900	-0-	-22	-0-	126	1	1774	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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-
12	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	920	-0-	-382	-0-	61	1	859	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	119	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	213	1	2793	2	N	-0-					-0-
*01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	184	1	2588	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					20
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
12	2449	X	1728	-0-	-721	-0-	122	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1738	-0-	-711	-0-	115	1	1623	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	-0-					-0-
*01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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-
12	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					-0-
*01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	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 #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	210	1	2399	2	N	-0-			17
*01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	236	1	3280	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-			-0-
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	43	1	570	2	N	-0-			65
01	868	N	514	-0-	-354	-0-	34	1	480	2	N	-0-			65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	68	1	887	2	N	-0-			40
01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	81	1	1139	2	N	-0-			40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	113	1	1491	2	N	-0-			-0-
*01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2285	2	N	-0-			-0-
*01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	202	1	2837	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	217	1	2853	2	N	-0-			-0-
*01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	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 #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2511 X	1482	-0-	-1029	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	2511 X	2165	-0-	-346	-0-	144	1	2021	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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-
12	2387 N	1384	-0-	-1003	-0-	98	1	1286	2	N	-0-					-0-
*01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	164	1	2309	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

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
12	1364 N	953	-0-	-411	-0-	67	1	886	2	N	-0-					10
01	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

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-
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-					-0-
*01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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-
12	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	146	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	2596	-0-	-411	-0-	172	1	2424	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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-
12	2565 X	2056	-0-	-509	-0-	145	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1717	-0-	-639	-0-	114	1	1603	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 #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1240 N	823	-0-	-417	-0-	58	1	765	2	N	-0-					17
01	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	73	1	1032	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

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-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

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-
12	3100 N	2956	-0-	-144	227	209	1	2747	2	N	-0-					-0-
*01	3998 X	3771	-0-	-227	-0-	250	1	3521	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

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-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	N	-0-					-0-
*01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

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-
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	N	-0-					-0-
*01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
12	2883 X	2277	-0-	-606	-0-	184	1	2093	2	N	-0-			90
01	2852 X	2305	-0-	-547	-0-	155	1	2150	2	N	-0-			90

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
12	1147 N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	N	-0-			-0-
*01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	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

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
12	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2353	2	N	-0-			20
01	2511 X	2405	-0-	-106	-0-	162	1	2243	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

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-
12	1054 N	820	-0-	-234	-0-	66	1	754	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	94	1	1300	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

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
12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	389	1	4430	2	N	-0-			192
*01	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	319	1	4424	2	N	-0-			192

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					23
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

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-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

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-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1737	2	N	-0-					-0-
*01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

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-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-					17
*01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	65	1	857	2	N	-0-					20
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	178	1	2508	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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
12	496	N	100	-0-	-396	-0-	8	1	92	2	N	-0-					30
01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-					30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	94	1	1315	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

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
*12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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-
*12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	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

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-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	73	1	1554	2	N	-0-					-0-
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

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-
12	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	63	1	1338	2	N	-0-			-0-
*01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	102	1	2171	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	83	1	1814	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	N	-0-			-0-
*01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	109	1	2377	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	137	1	2929	2	N	-0-			-0-
*01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	135	1	2936	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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-
12	2449 N	2219	-0-	-230	-0-	99	1	2120	2	N	-0-			-0-
*01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1	2701	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

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-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	105	1	2254	2	N	-0-			-0-
*01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	126	1	2736	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	37	1	793	2	N	-0-					-0-
*01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-					-0-
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1346	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

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-
12	1426	N	846	-0-	-580	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
*01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2179	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					-0-
*01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	73	1	1585	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

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-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-					-0-
*01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	N	-0-					-0-
*01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
12	14229 X	11011	-0-	-3218	-0-	492	1	10519	2	N	-0-					-0-
*01	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	672	1	14625	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

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-
12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	330	1	6391	2	N	-0-					-0-
*01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	344	1	6808	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

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
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	229	1	4903	2	N	-0-					41
01	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	198	1	4305	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

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
12	8618 X	6476	-0-	-2142	-0-	289	1	6187	2	N	-0-					115
01	7626 X	6879	-0-	-747	-0-	302	1	6577	2	N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7502	X	6990	-0-	-512	-0-	312	1	6678	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5421	-0-	-1864	-0-	238	1	5183	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
12	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	185	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3356	-0-	-922	-0-	147	1	3209	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
12	5673	X	4208	-0-	-1465	-0-	188	1	4020	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	205	1	4466	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
12	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	141	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2843	-0-	-1125	-0-	125	1	2718	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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
12	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	1064	1	22739	2	N	29					178
							32	9									
*01	23653	X	23653	-0-	-0-	-0-	1032	1	22458	2	N	148	171	1			155
							163	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

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-
12	2635	X	2350	-0-	-285	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2258	-0-	-377	-0-	99	1	2159	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	11284 X	11149	-0-	-135	-0-	493	1	10656	2	N	-0-			-0-
01	11284 X	10612	-0-	-672	-0-	477	1	10135	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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-
12	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-			-0-
*01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
12	3255 X	2690	-0-	-565	-0-	120	1	2570	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-			-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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-
12	10757 X	9643	-0-	-1114	-0-	427	1	9216	2	N	-0-			-0-
01	9982 X	9459	-0-	-523	-0-	425	1	9034	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
12	5580 X	5251	-0-	-329	-0-	232	1	5019	2	N	-0-			-0-
01	5580 X	5209	-0-	-371	-0-	234	1	4975	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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-
12	9796 X	9307	-0-	-489	-0-	412	1	8895	2	N	-0-			-0-
01	9765 X	8029	-0-	-1736	-0-	361	1	7668	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	7161	X	6945	-0-	-216	-0-	307	1	6638	2	Y	-0-					14
01	7192	X	6442	-0-	-750	-0-	290	1	6152	2	Y	-0-					14

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

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									
12	123330	X	123330	-0-	-0-	-0-	5472	1	117816	2	N	38					141
							42	9									
*01	115785	X	112834	-0-	-2951	-0-	5083	1	107552	2	N	181	182	1			140
							199	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

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-
12	98087	X	98087	-0-	-0-	-0-	4341	1	93746	2	N	-0-					-0-
*01	89615	X	89615	-0-	-0-	-0-	4030	1	85585	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

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
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	52	1	2594	2	N	-0-					23
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	N	22					45
							24	9									

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	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

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
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	-0-			115
*01	248 N	143	-0-	-105	-0-	4	1	139	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

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
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-			160
*01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	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

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
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			60
*01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
12	2821 X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-			50
01	2821 X	1688	-0-	-1133	-0-	1688	2			N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					25
*01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	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

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-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

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
*12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-	13	7			-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

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	1611	-0-	-189	-0-	61	1	1550	2	N	-0-					2
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-	2	7			-0-
*01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

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
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			1
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

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	290	-0-	-160	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					1
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	1	7			-0-
*01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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
*12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

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-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1280	2	1	9	Y	1					1
*01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-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
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
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-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

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
*12	14B2 EXT	1339	-0-	1339	1339	1339	2			N	-0-					7
01	14B2 EXT	1350	-0-	1350	2689	1350	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	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

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-
*12	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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
*12	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	1333 N	786	-0-	-547	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

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
*12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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
*12	3813 X	2187	-0-	-1626	-0-	2187	2			Y	-0-	2	7			-0-
01	3813 X	2517	-0-	-1296	-0-	2517	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 #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 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
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
*12	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			Y	-0-	3	7			-0-
01	1457 N	1019	-0-	-438	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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
*12	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	2604 X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	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

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	1044	-0-	-456	-0-	39	1	1005	2	Y	-0-					7
*12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-	7	7			-0-
*01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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-
*12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					1
01	1612 N	675	-0-	-937	-0-	675	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

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-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3100	N	1968	-0-	-1132	1995	1968	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1889	-0-	-1211	784	1889	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 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
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	643	-0-	-47	-0-	24	1	619	2	Y	-0-	2	1			1
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	Y	15					16
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					16

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					13
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 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
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-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	3192	-0-	-258	-0-	120	1	3072	2	Y	-0-					7
*12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3582	2	6	9	Y	5					5
01	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2130	-0-	-270	-0-	80	1	2049	2	Y	1	24	1			4
							1	9									
*12	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	2084	2	1	9	Y	1					1
01	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

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
*12	2511	X	1806	-0-	-705	-0-	1806	2			Y	-0-	37	7			-0-
01	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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-
*12	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

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	1769	-0-	-241	-0-	67	1	1702	2	Y	-0-					24
*12	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
*01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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-
*12	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

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	2039	-0-	-961	3316	77	1	1962	2	Y	-0-					5
*12	3100	N	2157	-0-	-943	2373	2157	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2195	-0-	-905	1468	2195	2			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 #: 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
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	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					3
*12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			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
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	1690	-0-	-110	-0-	64	1	1626	2	Y	-0-					11
*12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
*01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			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
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	1162	-0-	-68	-0-	44	1	1118	2	Y	-0-					4
*12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1184	2	6	9	Y	5					5
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			Y	-0-					5

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
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-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1					1
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					1

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
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	1185	-0-	-825	-0-	45	1	1138	2	Y	2	22	1			4
							2	9									
*12	2015	N	1131	-0-	-884	-0-	1130	2	1	9	Y	1					1
01	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	1544	2			Y	-0-					1

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
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
*12	2666	N	2014	-0-	-652	-0-	2014	2			Y	-0-	2	7			-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	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 #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	564	-0-	-336	-0-	21	1	543	2	Y	-0-					11
*12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

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
*12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-	3	7			-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

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-
*12	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1867	2	1	9	Y	1					1
01	3286	X	1488	-0-	-1798	-0-	1488	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

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	1205	-0-	-205	-0-	45	1	1160	2	Y	-0-					3
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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
*12	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	1235	2			Y	-0-	7	7			-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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-
*12	3100	N	2000	-0-	-1100	1254	2000	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	1855	-0-	-1245	9	1855	2			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 #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	-0-					17
*12	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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
*12	3503 X	2093	-0-	-1410	-0-	2093	2			Y	-0-	2	7			-0-
01	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

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
*12	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	2480 N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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	3000 N	2179	-0-	-821	2108	82	1	2097	2	Y	-0-	4	1			1
*12	3100 N	2116	-0-	-984	1124	2094	2	22	9	Y	20					21
*01	3100 N	2196	-0-	-904	220	2192	2	4	9	Y	4					25

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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	545 N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y	-0-	7	1			1
*12	558 N	475	-0-	-83	-0-	457	2	18	9	Y	16					16
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					16

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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	1219	-0-	-101	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					4
*12	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1178	2	1	9	Y	1					5
01	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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
*12	1870 N	1766	-0-	-104	-0-	1766	2			Y	-0-	12	7			-0-
*01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			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 #: 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
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	1312	-0-	-128	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-					1
*12	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

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	1141	-0-	-359	-0-	155	1	986	2	Y	-0-	4	1			1
*12	1147 N	980	-0-	-167	-0-	963	2	17	9	Y	15					16
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					16

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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
*12	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	2449 N	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

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	893	-0-	-187	-0-	34	1	859	2	Y	-0-					3
*12	961 N	706	-0-	-255	-0-	706	2			Y	-0-	3	7			-0-
01	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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-
12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	2077 N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

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	2860 N	2119	-0-	-741	-0-	80	1	2039	2	Y	-0-					5
*12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-	5	7			-0-
*01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			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 #: 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
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	2384	-0-	-616	7065	87	1	2231	2	Y	60	169	1			96
							66	9									
*12	3100	N	2421	-0-	-679	6386	2421	2			Y	-0-	80	7			16
*01	3100	N	2439	-0-	-661	5725	2439	2			Y	-0-					16

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
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
*12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	744	N	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	Y	1					1
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					1

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
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	1852	-0-	-188	-0-	70	1	1782	2	Y	-0-					17
*12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-	17	7			-0-
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

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
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	1272	-0-	-168	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-					9
*12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			Y	-0-	9	7			-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	605	-0-	-175	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					1
*12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-	1	7			-0-
*01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			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 #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	936	2	Y	-0-					4
*12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-	4	7			-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2292	-0-	-708	6340	86	1	2206	2	Y	-0-					29
*12	3100	N	2213	-0-	-887	5453	2213	2			Y	-0-	29	7			-0-
*01	3100	N	2280	-0-	-820	4633	2280	2			Y	-0-					-0-

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
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	2059	-0-	-101	-0-	78	1	1980	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-					1
*01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	Y	3					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
01	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1
01	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	1396	-0-	-284	-0-	53	1	1343	2	Y	-0-					2
*12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1117	2			Y	-0-	2	7			-0-
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					5
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-	5	7			-0-
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-	61	7			-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

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
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
*12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			Y	-0-	6	7			-0-
01	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					5
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
*12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-	67	1			-0-
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-	3	7			1
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1025	2	1	9	Y	1					2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3653	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					1
*01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1

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
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	882	-0-	-18	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					6
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-	6	7			-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			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
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	2889	N	1835	-0-	-1054	-0-	69	1	1765	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
*12	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-	1	7			1
01	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2755	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
*12	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2493	2			Y	-0-					1
01	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2505	2	1	9	Y	1					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					4
*12	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1					5
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

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									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	Y	3					13
							3	9									
*01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	Y	2					15
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

08	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	190	1	4142	2	Y	5	15	1			18
							6	9									
09	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	168	1	3887	2	Y	2					20
							2	9									
10	4712	X	3630	-0-	-1082	-0-	170	1	3457	2	Y	3					23
							3	9									
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	228	1	4660	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4364	2	Y	4					23
							4	9									
*01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	232	1	4832	2	Y	3					26
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	1798	X	1661	-0-	-137	-0-	73	1	1586	2	Y	2	6	1			7
							2	9									
09	1890	X	1832	-0-	-58	-0-	76	1	1755	2	Y	1					8
							1	9									
10	1953	X	1095	-0-	-858	-0-	51	1	1043	2	Y	1					9
							1	9									
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2347	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					7
01	1891	X	237	-0-	-1654	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					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
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	335	1	7293	2	Y	7	17	1			30
							8	9									
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	257	1	5969	2	Y	3					33
							3	9									
10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	297	1	6023	2	Y	5					38
							6	9									
11	5640	X	4762	-0-	-878	-0-	222	1	4537	2	Y	3	10	1			31
							3	9									
12	5828	X	4773	-0-	-1055	-0-	220	1	4549	2	Y	4					35
							4	9									
01	5828	X	3933	-0-	-1895	-0-	180	1	3751	2	Y	2					37
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	174	1	3793	2	Y	4	11	1			14
							4	9									
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	161	1	3746	2	Y	2					16
							2	9									
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	182	1	3698	2	Y	3					19
							3	9									
11	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	149	1	3052	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	244	1	5053	2	Y	5					20
							6	9									
*01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	221	1	4612	2	Y	3					23
							3	9									

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
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									
12	1736	N	667	-0-	-1069	-0-	31	1	635	2	Y	1					7
							1	9									
01	1519	N	739	-0-	-780	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	1					10
							1	9									
*01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	1					11
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	51	1	1066	2	Y	1					8
							1	9									
01	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	51	1	1070	2	Y	1					9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	1					4
							1	9									
*01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4

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
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									
12	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	49	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
*01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	1					8
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	83	1	1711	2	Y	2					13
							2	9									
01	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	83	1	1736	2	Y	1					14
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	295	1	6111	2	Y	6					32
							7	9									
01	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	305	1	6349	2	Y	4					36
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	1					6
							1	9									
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					6

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
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									
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	127	1	2624	2	Y	3					16
							3	9									
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	121	1	2523	2	Y	2					18
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	1					11
							1	9									
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	1					12
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	288	1	5972	2	Y	6					29
							7	9									
01	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	138	1	2882	2	Y	2					31
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

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									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	2					8
							2	9									
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

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									
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	302	1	6257	2	Y	6					33
							7	9									
*01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	368	1	7677	2	Y	6					39
							7	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	1					4
							1	9									
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

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									
12	3100	N	3260	-0-	160	160	150	1	3107	2	Y	3					11
							3	9									
01	2666	N	1312	-0-	-1354	-0-	60	1	1251	2	Y	1					12
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

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									
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	203	1	4212	2	Y	4					12
							4	9									
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	148	1	3096	2	Y	2					14
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

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									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	1					6
							1	9									
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	1					7
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	129	1	2664	2	Y	3					13
							3	9									
01	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	109	1	2278	2	Y	1					14
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

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									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									
*01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	1					7
							1	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

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
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	1					2
							1	9									
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

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									
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	353	1	7304	2	Y	7					35
							8	9									
*01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	278	1	5807	2	Y	4					39
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					2
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					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
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									
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	Y	2					11
							2	9									
*01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	Y	1					12
							1	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
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									
12	5735	X	2098	-0-	-3637	-0-	97	1	1999	2	Y	2					27
							2	9									
01	5735	X	3050	-0-	-2685	-0-	139	1	2909	2	Y	2					29
							2	9									

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
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									
12	3100	N	2047	-0-	-1053	424	94	1	1951	2	Y	2					9
							2	9									
*01	3100	N	4479	-0-	1379	1803	205	1	4271	2	Y	3					12
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					1

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2476	2	Y	2					10
							2	9									
01	930	N	437	-0-	-493	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					10

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	1					4
							1	9									
*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	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
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
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			N	-0-					254
01	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1922	N	132	-0-	-1790	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					9
01	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					17
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

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
12	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					5
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					5

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

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									
12	1488	X	1157	-0-	-331	-0-	53	1	1103	2	Y	1					10
							1	9									
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	Y	2					12
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	88	1	1829	2	Y	2					12
							2	9									
01	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	73	1	1521	2	Y	1					13
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

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									
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	235	1	4871	2	Y	5					15
							6	9									
*01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	224	1	4670	2	Y	3					18
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

08	5208	X	5147	-0-	-61	-0-	226	1	4915	2	Y	5	12	1			17
							6	9									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	221	1	5132	2	Y	3					20
							3	9									
10	5022	X	3627	-0-	-1395	-0-	170	1	3454	2	Y	3					23
							3	9									
11	4980	X	634	-0-	-4346	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	7	1			16
12	5487	X	1876	-0-	-3611	-0-	86	1	1788	2	Y	2					18
							2	9									
01	5487	X	4254	-0-	-1233	-0-	195	1	4056	2	Y	3					21
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	244	1	5315	2	Y	6	15	1			20
							7	9									
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	274	1	6359	2	Y	4					24
							4	9									
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	252	1	5121	2	Y	4					28
							4	9									
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	262	1	5353	2	Y	4	9	1			23
							4	9									
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	291	1	6032	2	Y	6					29
							7	9									
*01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	2	Y	3					32
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
*01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

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
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
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					28
*01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					32
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			204
01	2914 X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2		N	-0-			204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

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-
12	2883 X	2116	-0-	-767	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
*01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	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

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-
12	434 X	349	-0-	-85	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	465 X	317	-0-	-148	-0-	317	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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
12	4340 X	1706	-0-	-2634	-0-	1706	2		N	-0-			67
01	4340 X	1370	-0-	-2970	-0-	1370	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-
12	2232 N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2062	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
*01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

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
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
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			N	-0-					80
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
*01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					33
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					77
*01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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
12	3100	N	3407	-0-	307	378	3407	2			N	-0-					94
*01	2843	N	2465	-0-	-378	-0-	2465	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

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
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					102
01	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	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

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-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, 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
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
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			N	-0-					27
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	1722	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

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
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					92
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

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-
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					77
*01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-					1
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

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-
12	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	3753	2		N	-0-					-0-
*01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-					40
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-					150
*01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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
12	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2		N	-0-					67
01	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2		N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					3
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

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
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					2
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

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-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
*01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
12	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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 #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

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-
12	3813 X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2		Y	-0-			-0-
*01	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

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-
12	2170 N	1653	-0-	-517	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-
*01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
12	2170 X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2		Y	-0-			-0-
01	2015 X	1574	-0-	-441	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

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-
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

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-
12	4309 X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
01	4309 X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

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-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

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-
12	2976 X	1388	-0-	-1588	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2157	-0-	-819	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

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-
12	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

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-
12	4247 X	1782	-0-	-2465	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	404	-0-	-2696	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3472 X	2198	-0-	-1274	-0-	2198	2			Y	-0-					7
01	3472 X	2370	-0-	-1102	-0-	2370	2			Y	-0-					7

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

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-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
*01	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

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-
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
*01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

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-
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
01	5704 X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
12	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
12	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
*01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
12	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		Y	-0-			-0-
*01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
12	3193 X	2570	-0-	-623	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2578	-0-	-615	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

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-
12	3348 X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2088	-0-	-795	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

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-
12	2387 X	1546	-0-	-841	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	1918	-0-	-469	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
12	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2		Y	-0-			-0-
*01	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
*01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
12	1922 X	311	-0-	-1611	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
01	1922 X	504	-0-	-1418	-0-	504	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
*01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

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
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-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	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
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-
12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2495	-0-	-357	-0-	2495	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
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-
12	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	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
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-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
*01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

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-
12	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

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-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

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-
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
*01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
12	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
12	3937	X	2011	-0-	-1926	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2555	-0-	-1227	-0-	2555	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 #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
01	4061 X	3125	-0-	-936	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
*01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

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-
12	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

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-
12	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

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-
12	1891 X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

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-
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

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-
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
*01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

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-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
*01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

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-
12	3255	X	2579	-0-	-676	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2552	-0-	-703	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

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-
12	3100	N	4139	-0-	1039	1039	4139	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5099	-0-	1999	3038	5099	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
12	3968	X	1909	-0-	-2059	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
*01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
*01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
12	1860 X	1367	-0-	-493	-0-	1367	2		Y	-0-			-0-
*01	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

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-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1503	-0-	-419	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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-
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		Y	-0-			-0-
*01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
12	3131 X	1667	-0-	-1464	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	1412	-0-	-1719	-0-	1412	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
*01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
12	1674 X	1148	-0-	-526	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
01	1674 X	876	-0-	-798	-0-	876	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
*01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

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
12	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					5
01	2480	N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			Y	-0-					5

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

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-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
*01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
*01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

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-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
*01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

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-
12	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

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-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
*01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
*01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
12	899	X	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	466	-0-	-433	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2387 N	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

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-
12	1333 N	849	-0-	-484	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	823	-0-	-386	-0-	823	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

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-
12	3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

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-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
12	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
12	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
12	4340 X	3679	-0-	-661	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
*01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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

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-
12	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2		Y	-0-			-0-
01	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

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-
12	4154 X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
*01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
01	2635 N	2198	-0-	-437	-0-	2198	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
12	3751 X	1093	-0-	-2658	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	2470	-0-	-1281	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
12	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2482	-0-	-990	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

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-
12	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

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
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					14
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
12	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1143	-0-	-2329	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

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-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

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-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2201	X	2092	-0-	-109	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
*01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	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

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-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
*01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100 N	3920	-0-	820	1373	3920	2			N	-0-					-0-
*01	5203 X	3830	-0-	-1373	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
12	3131 X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
01	2077 X	1848	-0-	-229	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

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-
12	2883 X	2454	-0-	-429	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
12	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
01	4216 X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
12	2201 X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	2201 X	1458	-0-	-743	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-			-0-
*01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
12	3069 X	1544	-0-	-1525	-0-	1544	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

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-
12	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2		Y	-0-			-0-
*01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
12	4619 X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
12	3193 X	2284	-0-	-909	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
*01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
*01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

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-
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		Y	-0-			-0-
*01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

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
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			25
*01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
12	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
12	558 N	45	-0-	-513	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

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-
12	2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2		Y	-0-			-0-
*01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		Y	-0-			-0-
*01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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-
12	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
*01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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-
12	4836 X	4193	-0-	-643	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-
*01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

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-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	975	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
12	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
12	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3318	-0-	-743	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

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-
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	2576	-0-	-1547	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

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-
12	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1342	-0-	-1386	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
12	3906 X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
*01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
*01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	2904	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

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-
12	3968 X	1332	-0-	-2636	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	1564	-0-	-2373	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

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-
12	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1178 X	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

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-
12	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	510	-0-	-699	-0-	510	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

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-
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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
12	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					92
01	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
12	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
*01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
12	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

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-
12	4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	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

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-
12	2139 X	40	-0-	-2099	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	2139 X	77	-0-	-2062	-0-	77	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

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-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
*01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5177	X	3339	-0-	-1838	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	4736	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

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-
12	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	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

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-
12	1457	X	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1147	-0-	-217	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

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-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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

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-
12	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-
*01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
12	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2		Y	-0-			-0-
*01	2933 N	2714	-0-	-219	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

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-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
*01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

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-
12	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-			-0-
*01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
*01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
12	2201 N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
01	2232 N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3038 X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2093	-0-	-945	-0-	2093	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

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-
12	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2229	-0-	-1026	-0-	2229	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

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-
12	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
01	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

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-
12	4402 X	3966	-0-	-436	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3734	-0-	-420	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
12	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
12	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113	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

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-
12	1674 X	119	-0-	-1555	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	1674 X	196	-0-	-1478	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

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-
12	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

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-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

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-
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1969	-0-	-108	-0-	1969	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

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-
12	5022	X	4455	-0-	-567	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4103	-0-	-919	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
12	2170	N	1336	-0-	-834	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1635	-0-	-504	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

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-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
*01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

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-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
12	3565 X	2364	-0-	-1201	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	3906 X	2913	-0-	-993	-0-	2913	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	2821	-0-	-1085	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3162 X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
*01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	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

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-
12	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

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-
12	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

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-
12	3751 X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
*01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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

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
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					21
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
12	5115 X	3975	-0-	-1140	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
*01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
*01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
*01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3255 X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2267	-0-	-957	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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-
12	1519 N	723	-0-	-796	-0-	723	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	717	-0-	-864	-0-	717	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

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-
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

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-
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		Y	-0-			-0-
*01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		Y	-0-			-0-
*01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					27
01	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

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-
12	3100	N	4166	-0-	1066	1066	4166	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3549	-0-	449	1515	3549	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

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-
12	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
12	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	856	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
12	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
*01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

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-
12	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3474	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

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-
12	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
12	3565	X	603	-0-	-2962	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	179	-0-	-3169	-0-	179	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
*01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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

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-
12	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1925	-0-	-896	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

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-
12	4557	X	3859	-0-	-698	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3696	-0-	-861	-0-	3696	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

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-
12	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2787	-0-	-840	-0-	2787	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

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-
12	3534	X	3136	-0-	-398	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
12	4433	X	3425	-0-	-1008	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
*01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

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-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

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-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
*01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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

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-
12	4154	X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	2742	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

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-
12	4123	X	2554	-0-	-1569	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
*01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

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-
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2398	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

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-
12	4588	X	3501	-0-	-1087	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3591	-0-	-997	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

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-
12	2015	N	533	-0-	-1482	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
12	1922	X	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
12	3100	N	3903	-0-	803	1731	3903	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3237	-0-	137	1868	3237	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

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-
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3185	X	2506	-0-	-679	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
*01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
12	3100	N	4929	-0-	1829	3359	4929	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5525	-0-	2425	5784	5525	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

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-
12	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
12	1767	X	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
*01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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

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-
12	3813	X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2060	-0-	-1753	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

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-
12	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	778	-0-	-772	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

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-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	2809	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

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-
12	1953	N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
*01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

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
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					127
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

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-
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

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-
12	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
12	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
12	2356	X	799	-0-	-1557	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
*01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2480 X	2173	-0-	-307	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2441	-0-	-101	-0-	2441	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

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-
12	1550 N	391	-0-	-1159	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

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-
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
*01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

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-
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2697	-0-	-31	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

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-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					37
*01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

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-
12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	2916	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

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-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
*01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

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-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
*01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
12	5580	X	3944	-0-	-1636	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

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-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
*01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

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-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
*01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
12	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
*01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	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

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-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
12	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

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-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

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-
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
12	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
*01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
12	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
*01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

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-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

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-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
12	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
12	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
*01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

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-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
*01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	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

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
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					19
*01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

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-
12	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
*01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
12	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

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-
12	5549	X	3324	-0-	-2225	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4702	-0-	-599	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

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-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1940	-0-	-447	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
12	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
*01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
*01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
*01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
12	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

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-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
12	2821 X	1617	-0-	-1204	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
*01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	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

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-
12	4588 X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
12	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
12	3100 X	2005	-0-	-1095	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2370	-0-	-730	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
*01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
12	2294 N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

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-
12	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	2829	2		Y	-0-			-0-
*01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

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-
12	3193 X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	2433	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

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-
12	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
12	682 N	469	-0-	-213	-0-	469	2		N	-0-			-0-
01	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
12	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
*01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

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
12	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					44
01	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

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-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1028	-0-	-770	-0-	1028	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

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-
12	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	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

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-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

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-
12	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3909	-0-	-648	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1259	-0-	-942	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
12	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
01	3038	N	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

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
12	5177	X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					4
01	4991	X	2270	-0-	-2721	-0-	2270	2			Y	-0-					4

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

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-
12	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	847	-0-	-1943	-0-	847	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
12	2666	N	2145	-0-	-521	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	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

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-
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	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

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
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					17
*01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

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-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

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-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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

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-
12	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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

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-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3999 X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

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-
12	4619 X	4416	-0-	-203	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
*01	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

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-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
*01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	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

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-
12	2170 N	1648	-0-	-522	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	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

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-
12	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2697 X	1810	-0-	-887	-0-	1810	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

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-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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 #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
*01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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

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-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

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-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

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-
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
*01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
12	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
12	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
12	4712	X	1190	-0-	-3522	-0-	1190	2			N	-0-					20
01	4712	X	1064	-0-	-3648	-0-	1064	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2914 N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2976 N	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					15
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

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-
12	4867 X	4384	-0-	-483	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3663	-0-	-1204	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

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-
12	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
*01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
12	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
12	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2945 N	851	-0-	-2094	-0-	851	2			N	-0-					49
01	1612 N	773	-0-	-839	-0-	773	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
*01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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

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-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
*01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

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-
12	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
12	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
12	4371 X	3098	-0-	-1273	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
01	4371 X	2766	-0-	-1605	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
*01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
12	3100 N	3582	-0-	482	482	3582	2			Y	-0-					-0-
*01	2540 N	2058	-0-	-482	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

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-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

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-
12	3100 X	2334	-0-	-766	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	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

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-
12	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	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

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-
12	2263 N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	2562	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
12	2945 X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2286	-0-	-659	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

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-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
*01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
12	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
*01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
12	3503 X	2852	-0-	-651	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2562	-0-	-755	-0-	2562	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

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-
12	3968 X	3337	-0-	-631	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3178	-0-	-790	-0-	3178	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*01	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

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-
12	2666 N	2638	-0-	-28	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2002	-0-	-633	-0-	2002	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

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-
12	62 X	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

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-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	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

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-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1364	N	506	-0-	-858	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	672	-0-	-537	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
12	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	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

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-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

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-
12	4123	X	3392	-0-	-731	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	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

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-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
*01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
12	3472	X	2745	-0-	-727	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
12	2201	X	1843	-0-	-358	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
12	1798	X	808	-0-	-990	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	790	-0-	-1008	-0-	790	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

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-
12	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3337	-0-	-848	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

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-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
*01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
*01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	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

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-
12	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
*01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					28
01	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	4211	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
*01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

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-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

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-
12	2883 X	2255	-0-	-628	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
*01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	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

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-
12	4123 X	903	-0-	-3220	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
*01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3038 X	2420	-0-	-618	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
*01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

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-
12	2449 X	1025	-0-	-1424	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
01	2449 X	1066	-0-	-1383	-0-	1066 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

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-
12	3658 X	2343	-0-	-1315	-0-	2343 2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	2997 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783 2		Y	-0-			-0-
*01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2		Y	-0-			-0-
*01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
12	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	4388 2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2173	-0-	-555	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
12	3069	X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

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-
12	3007	X	1287	-0-	-1720	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

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-
12	4216	X	3637	-0-	-579	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
12	3348	X	1822	-0-	-1526	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
12	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	5227	-0-	-229	-0-	5227	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

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
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					50
01	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 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
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-
12	2480	X	1192	-0-	-1288	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	1263	-0-	-1217	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

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-
12	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

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-
12	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	303	-0-	-2642	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
12	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
12	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2852 X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2782	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

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-
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		Y	-0-			-0-
*01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

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-
12	3441 X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	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

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-
12	1953 N	1481	-0-	-472	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
12	5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
12	3689 X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2437	-0-	-1252	-0-	2437	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1829	X	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

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-
12	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

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-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
*01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
12	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*01	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	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

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-
12	3534	X	3276	-0-	-258	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2387 X	2373	-0-	-14	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
12	2511 X	2032	-0-	-479	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

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-
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
*01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

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-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
12	3937 X	2404	-0-	-1533	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	2649	-0-	-1288	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
12	1085 N	335	-0-	-750	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
12	2945 X	2892	-0-	-53	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*01	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3100	N	3101	-0-	1	150	3101	2			N	-0-					105
*01	2684	N	2534	-0-	-150	-0-	2534	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

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-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

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-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
*01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

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-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

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-
12	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
12	3007	X	2181	-0-	-826	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2635	-0-	-465	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

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-
12	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

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-
12	6417	X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
12	3286	X	2279	-0-	-1007	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2411	-0-	-875	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
12	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
12	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
12	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
*01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

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-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
*01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	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

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-
12	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
*01	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	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

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-
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

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-
12	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

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-
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
12	2356 X	2322	-0-	-34	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
*01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
12	3131 X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	2440	-0-	-691	-0-	2440	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

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-
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

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-
12	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

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
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					29
*01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

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-
12	3100	N	3190	-0-	90	377	3190	2			N	-0-					-0-
*01	2923	N	2546	-0-	-377	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
12	3348	X	2198	-0-	-1150	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
*01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

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-
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

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-
12	3255	X	1830	-0-	-1425	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
12	1643	N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	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

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-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	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

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-
12	2573	N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
*01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

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-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
12	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
12	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2945 X	2163	-0-	-782	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
*01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

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-
12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
*01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

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-
12	2542 X	417	-0-	-2125	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1262	-0-	-939	-0-	1262	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

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-
12	5394 X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	4431	-0-	-994	-0-	4431	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

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-
12	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
12	2821 X	2562	-0-	-259	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2804	-0-	-141	-0-	2804	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

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-
12	2387 X	2001	-0-	-386	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
*01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

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-
12	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

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-
12	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
12	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
*01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
12	5301 X	5013	-0-	-288	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
12	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4223	-0-	-1109	-0-	4223	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

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-
12	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3269	-0-	-420	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

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-
12	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
*01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
*01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
12	4154 X	2860	-0-	-1294	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3360	-0-	-794	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
12	4309 X	4142	-0-	-167	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
01	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
*01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	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

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-
12	1519	N	1135	-0-	-384	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

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-
12	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
*01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
12	3286	X	2590	-0-	-696	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
12	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			N	-0-					25
01	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	2548	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
12	2728 X	1101	-0-	-1627	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1048	-0-	-1680	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

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-
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
*01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

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-
12	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	3891	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

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-
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4046	-0-	-263	-0-	4046	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

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-
12	2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
12	2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3038	X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
12	8246	X	7712	-0-	-534	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
01	8246	X	7734	-0-	-512	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

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-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

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-
12	3813	X	1845	-0-	-1968	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2111	-0-	-1702	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
*01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
*01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
*01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
12	3875	X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

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-
12	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

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-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
*01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
12	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3900	-0-	-6	-0-	3900	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 #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
*01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	1484	-0-	-1678	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

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-
12	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3783	-0-	-371	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
12	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	2685	-0-	-136	-0-	2685	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

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-
12	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3224 X	2867	-0-	-357	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
12	1798 X	510	-0-	-1288	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
01	1798 X	844	-0-	-954	-0-	844	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

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-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
*01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

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-
12	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
*01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
*01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
12	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
12	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
*01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

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-
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		Y	-0-			-0-
*01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

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-
12	4960 X	4550	-0-	-410	-0-	4550	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3924	-0-	-1036	-0-	3924	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		Y	-0-			-0-
*01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
*01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
12	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704	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

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-
12	899 N	683	-0-	-216	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

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-
12	4929 X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	4324	-0-	-605	-0-	4324	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
12	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-
01	2325 X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
12	5084 X	4815	-0-	-269	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
12	4278 X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5270 X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2		Y	-0-			-0-
01	5270 X	5002	-0-	-268	-0-	5002	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
12	4464 X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
01	4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

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-
12	4123 X	2760	-0-	-1363	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3186	-0-	-937	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

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-
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
*01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	1936	-0-	-978	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
*01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		Y	-0-			-0-
*01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2573 N	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
*01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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

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-
12	1767 X	1486	-0-	-281	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1767 X	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

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-
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
*01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

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-
12	6355 X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	6064	-0-	-291	-0-	6064	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
12	4588 X	3856	-0-	-732	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3908	-0-	-680	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
12	2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01	2480 X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
12	2294 N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3503 X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3234	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

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-
12	2821 X	2691	-0-	-130	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

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-
12	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		Y	-0-			-0-
*01	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

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-
12	4464 X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
*01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
12	4464 X	4304	-0-	-160	-0-	4304	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
12	4836 X	4491	-0-	-345	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4562	-0-	-181	-0-	4562	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

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-
12	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2		N	-0-			-0-
*01	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7874	X	6446	-0-	-1428	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
01	7533	X	7257	-0-	-276	-0-	7257	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
12	7378	X	7142	-0-	-236	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6277	-0-	-1101	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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
12	12710	X	12299	-0-	-411	-0-	12299	2			N	-0-					108
01	12772	X	12145	-0-	-627	-0-	12145	2			N	-0-					108

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

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-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
*01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
*01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	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

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-
12	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
*01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	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

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
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					20
01	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

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-
12	3534	X	2901	-0-	-633	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
12	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
12	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1780	-0-	-1320	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			80
*01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	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

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-
12	5921 X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2		Y	-0-			-0-
01	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

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-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

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-
12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		Y	-0-			-0-
*01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
12	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
*01	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
12	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
12	6386 X	5968	-0-	-418	-0-	5968	2		Y	-0-			-0-
01	6572 X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
01	6448	X	4567	-0-	-1881	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

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-
12	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

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-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

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-
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
*01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					28
01	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	4179	2			N	-0-					28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
12	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
*01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4712	-0-	-31	-0-	4712	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
12	2635 X	2558	-0-	-77	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

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-
12	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2		Y	-0-			-0-
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			58
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
12	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
12	2325 X	1993	-0-	-332	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	1944	-0-	-350	-0-	1944	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

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-
12	3317 X	2739	-0-	-578	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2932	-0-	-385	-0-	2932	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2635	X	1864	-0-	-771	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

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-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4124	-0-	-588	-0-	4124	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

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

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

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-
12	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	56	1	1204	2	N	-0-					-0-
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

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-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	971	-0-	-269	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	228	1	4869	2	Y	-0-					59
*01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	218	1	4750	2	Y	-0-					59

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

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	3000 N	1928	-0-	-1072	979	73	1	1853	2	Y	2	44	1			7
						2	9									
*12	3100 N	2396	-0-	-704	275	2396	2			Y	-0-	6	7			1
*01	2910 N	2635	-0-	-275	-0-	2635	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
*12	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			Y	-0-	3	7			-0-
01	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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
*12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	1	7			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

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-
*12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

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

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-					2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
01	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

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-					6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*01	34	N	34	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					100
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			Y	-0-					-0-
*01	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
*01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
*01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
*01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
*01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			-0-
*01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-			-0-
*01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

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-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1117	-0-	-836	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

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-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
*01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		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
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	1457	X	1150	-0-	-307	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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

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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2201	X	1318	-0-	-883	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

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-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 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
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-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
*01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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
12	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			22
01	2232 X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2		N	-0-			22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
*01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
*01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

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-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
12	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2		N	-0-			60
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
*01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

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

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

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-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
*01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	868 N	382	-0-	-486	-0-	382	2		N	-0-			-0-
01	961 N	355	-0-	-606	-0-	355	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
*01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2		N	-0-			-0-
*01	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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

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

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-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
12	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2232	-0-	-124	-0-	2232	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

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-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	18	1	193 2	N	-0-			-0-
01	527 N	235	-0-	-292	-0-	27	1	208 2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

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-
12	651 N	457	-0-	-194	-0-	40	1	417 2	N	-0-			-0-
01	651 N	179	-0-	-472	-0-	20	1	159 2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-			-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	49	1	382	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

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-
12	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	133	1	1399	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	846	-0-	-1634	-0-	96	1	750	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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-
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	24	1	252	2	N	-0-			-0-
01	527	N	168	-0-	-359	-0-	19	1	149	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

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-
12	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	123	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	99	1	774	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

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
12	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	174	1	1827	2	N	-0-			25
01	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	227	1	1779	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

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	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1		N	-0-			123
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1		N	-0-			123
*01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1		N	-0-			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					36
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	1			N	-0-					36
*01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

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	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					76
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-					76
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

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	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

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	2228	-0-	2228	30723	2228	1			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	2229	-0-	2229	32952	2229	1			Y	-0-					13
01	DLQ G-10	2055	-0-	2055	35007	2055	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

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	1379	-0-	1379	23066	1379	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1989	-0-	1989	25055	1989	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2059	-0-	2059	27114	2059	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

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	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					12
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					12
*01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

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	1654	-0-	-86	-0-	1654	1			N	-0-					12
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-					12
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	1			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					36
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	1			N	-0-					36
*01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

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		346	-0-	346	8539	346	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8539					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		661	-0-	661	9200	661	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

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		1551	-0-	1551	2870	1551	1			N	-0-					52
12	14B2 EXT		696	-0-	696	3566	696	1			N	-0-					52
01	14B2 EXT		718	-0-	718	4284	718	1			N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
*01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

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	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1			N	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

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		602	-0-	602	20577	602	1			Y	-0-					279
12	DLQ G-10		1484	-0-	1484	22061	1484	1			Y	-0-					279
01	DLQ G-10		1471	-0-	1471	23532	1471	1			Y	-0-					279

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1695	-0-	1695	33845	1695	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2551	-0-	2551	36396	2551	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2375	-0-	2375	38771	2375	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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	802	-0-	802	23464	802	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1626	-0-	1626	25090	1626	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	565	-0-	565	25655	565	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

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-
12	11005	6913	-0-	-4092	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
*01	11555	7188	-0-	-4367	-0-	7188	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

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	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					46
11	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-					46
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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									
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	2					15
						2	9									
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	4					19
						4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	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
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-
12	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
*01	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7692	X	7692	-0-	-0- B	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
*01	10055	X	10055	-0-	-0- B	-0-	10054	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	5078		3097	-0-	-1981	-0-	88	1	3009	2	N	-0-					-0-
*01	5424		3270	-0-	-2154	-0-	95	1	3175	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	12799	R	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
09	12750		15806	-0-	3056	3056	15806	2			N	-0-					-0-
10	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
11	12750		14575	-0-	1825	1825	14575	2			N	-0-					-0-
12	7564	#	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
01	12803	#	NO RPT	-0-	-12803	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	12059	X	11216	-0-	-843	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
*01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2325	X	193	-0-	-2132	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	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
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-
12	45694	X	30107	-0-	-15587	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
01	45694	X	44143	-0-	-1551	-0-	44143	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
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-
12	10044	X	6233	-0-	-3811	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8862	-0-	-1182	-0-	8862	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
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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	28132	-0-	-2888	-0-	28130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31186	X	19728	-0-	-11458	-0-	19726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	30504	X	30318	-0-	-186	-0-	30315	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

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-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

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-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

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-
12	1643	X	1045	-0-	-598	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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

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	38269	-0-	-5411	-0-	38268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43214	X	26182	-0-	-17032	-0-	26181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41540	X	40090	-0-	-1450	-0-	40087	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26836	-0-	-7394	-0-	26835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35371	X	26012	-0-	-9359	-0-	26011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	35371	X	33348	-0-	-2023	-0-	33345	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

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-
12	43059	X	29252	-0-	-13807	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	33597	-0-	-9462	-0-	33597	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

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	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	24218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19871	X	12897	-0-	-6974	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19871	X	16528	-0-	-3343	-0-	16527	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

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-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

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

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	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	25118	-0-	-16329	-0-	25117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	40134	-0-	-1313	-0-	40134	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

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	28538	-0-	-9652	-0-	28536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39463	X	26442	-0-	-13021	-0-	26440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39463	X	36266	-0-	-3197	-0-	36263	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SOUTHWORTH WELL #: 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
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-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
*01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

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-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

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	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	42602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	27874	X	27874	-0-	-0-	-0-	27872	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

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-
12	30690	X	21356	-0-	-9334	-0-	21355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*01	31769	X	31769	-0-	-0-	-0-	31769	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

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	72266	-0-	-2134	-0-	72265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	76880	X	47200	-0-	-29680	-0-	47200	2			N	-0-					-0-
01	74741	X	69053	-0-	-5688	-0-	69053	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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

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	44298	-0-	-4032	-0-	44295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	49941	X	26582	-0-	-23359	-0-	26580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	44423	X	38932	-0-	-5491	-0-	38928	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
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	14830	-0-	-710	-0-	14829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14694	X	9840	-0-	-4854	-0-	9839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15810	X	15689	-0-	-121	-0-	15687	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
12	13702	X	10348	-0-	-3354	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
*01	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

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-
12	3100	N	13177	-0-	10077	28281	13177	2			N	-0-					-0-
*01	49337	X	21056	-0-	-28281	-0-	21056	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	9451	-0-	-7259	-0-	9450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20708	X	8651	-0-	-12057	-0-	8650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20708	X	15020	-0-	-5688	-0-	15018	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
12	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-					-0-
*01	52596	X	52596	-0-	-0-	-0-	52596	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	37968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	41013	X	15921	-0-	-25092	-0-	15919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	41013	X	35880	-0-	-5133	-0-	35878	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	62031 X	11269	-0-	-50762	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	62031 X	296	-0-	-61735	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	5859 X	2658	-0-	-3201	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

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-
12	496 X	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	496 X	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

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

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
*01	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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

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-
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

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-
12	620 N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

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-
12	6696 X	3091	-0-	-3605	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	6696 X	1729	-0-	-4967	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	496	X	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

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-
12	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3463	-0-	-2303	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

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-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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-
12	5053	X	4525	-0-	-528	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4515	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

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

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-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

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-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
*01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	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
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

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-
12	2821	X	1340	-0-	-1481	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

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-
12	42842	X	37999	-0-	-4843	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
*01	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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-
12	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	36917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*01	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	30226	-0-	-1952	-0-	30226	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

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-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

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-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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

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-
12	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
*01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

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-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	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

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-
12	7161	X	6546	-0-	-615	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6582	-0-	-424	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

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-
12	5952	X	5874	-0-	-78	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5571	-0-	-381	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

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-
12	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	775	X	455	-0-	-320	-0-	455	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

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	3 8	1 9	2674	2	N	7				34
09	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3 3	1 9	3052	2	N	3				37
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	3261	2	N	3				40
11	3000	X	1208	-0-	-1792	-0-	1	1	1207	2	N	-0-				40
12	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	3 2	1 9	2415	2	N	2				42
01	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	3	1	2390	2	N	-0-				42

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
01	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

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
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				37
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	323 34	1 9	3341	2	N	31	181	1		43
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
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	291	1	3041	2	N	-0-				43
*01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	312 56	1 9	3141	2	N	51				94

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
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-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					11
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					11
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					54
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
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
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					54
*01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					62
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					70

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					33
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	5	1	397	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

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
12	1544	N	946	-0-	-598	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					114
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

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
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	6	1	518	2	N	-0-					34
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	3	1	251	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					68
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	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
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
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	5	1	449	2	N	-0-					75
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	2	1	249	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

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
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	-0-					43
*01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

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
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	N	-0-					18
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

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
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	2	N	-0-					40
*01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

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
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	5	1	455	2	N	-0-					29
01	527	N	379	-0-	-148	-0-	4	1	375	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

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
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	5	1	477	2	N	-0-					80
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					191
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

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
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					78
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

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
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					33
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	N	1					34

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
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-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

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
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					78
*01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					78

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					117
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

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
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					153
01	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1713	3	2	9	N	2					155

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

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
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	N	5					59
01	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	1660	3	12	9	N	11					70

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

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
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1423	3	3	9	N	3					171
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					171

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SHARP, A. L. WELL #: 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
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
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	N	2					136
*01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2	9	N	2					138

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
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
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					92
*01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					97

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
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
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	3	2	9	N	2					110
*01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					110

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
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
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	3	2	9	N	2					158
*01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	N	30					188

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
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
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3822	3	92	9	N	84	179	1			59
*01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4227	3	31	9	N	28					87

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
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
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1376	3	7	9	N	6					70
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	3	13	9	N	12					82

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
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
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	3	32	9	N	29					158
01	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1871	3	21	9	N	19					177

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
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
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	488	3	7	9	N	6					116
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	N	4					120

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					130
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					-0-
09	734 X	487	-0-	-247	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	496 X	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

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
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
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1354	2	1	9	Y	1					147
01	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			Y	-0-					147

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

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
12	3100 N	2756	-0-	-344	1496	2756	2			Y	-0-					30
*01	3100 N	2787	-0-	-313	1183	2785	2	2	9	Y	2					32

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

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
12	1395 N	985	-0-	-410	-0-	985	2			Y	-0-					28
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	989	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	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

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
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

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
12	4805 X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			Y	-0-					179
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	4312	2	6	9	Y	5					184

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

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
12	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			Y	-0-					42
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	2548	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
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
12	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					37
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	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

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
12	465 X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					60
*01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	428	2	35	9	Y	32					92

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

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
12	3627 X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2			Y	-0-					26
01	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363	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

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
12	2697 N	1203	-0-	-1494	-0-	1203	2			Y	-0-					75
01	1426 N	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			Y	-0-					75

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	2139 X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			Y	-0-					30
01	2139 X	2035	-0-	-104	-0-	2035	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					117
01	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	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

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
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4648	2	15	9	Y	14					119
01	4557 X	4489	-0-	-68	-0-	4483	2	6	9	Y	5					124

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

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
12	1395 N	983	-0-	-412	-0-	983	2			Y	-0-					27
01	1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071	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

08	DLQ G-10	572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					-0-
09	969 N	397	-0-	-572	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	589 N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
*01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

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
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					103
01	1395 X	1272	-0-	-123	-0-	1272	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

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
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					86
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	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
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
12	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3333	2	2	9	Y	2					132
01	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3264	2	2	9	Y	2					134

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	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

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
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-					57
*01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	196	2	3	9	Y	3					160
01	1147 N	105	-0-	-1042	-0-	105	2			Y	-0-					160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	5425 X	4850	-0-	-575	-0-	4830	2	20	9	Y	18					144
01	5425 X	5173	-0-	-252	-0-	5160	2	13	9	Y	12					156

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					38
01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			Y	-0-					134
01	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	2496	2	3	9	Y	3					137

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4154 X	1488	-0-	-2666	-0-	1481	2	7	9	Y	6					197
01	4154 X	908	-0-	-3246	-0-	902	2	6	9	Y	5					202

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
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
12	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					50
01	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	1233	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

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
12	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					70
*01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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

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
12	4557 X	4192	-0-	-365	-0-	4192	2			Y	-0-					187
01	4557 X	4061	-0-	-496	-0-	4061	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

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
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					71
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	624	2	19	9	Y	17	58	1			30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
12	2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2289	2	9	9	N	8					173
01	2294 N	2140	-0-	-154	-0-	2107	2	33	9	N	30					203

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

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-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	7006	X	3596	-0-	-3410	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6175	-0-	-707	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
12	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

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-
12	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	687	-0-	-863	-0-	687	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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-
12	13950	X	11790	-0-	-2160	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15341	-0-	-779	-0-	15341	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	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
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-
12	10509 X	9326	-0-	-1183	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	10509 X	10198	-0-	-311	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	10447 X	7934	-0-	-2513	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
*01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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-
12	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

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-
12	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
*01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2449 N	1964	-0-	-485	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6665 X	4211	-0-	-2454	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	5275	-0-	-1390	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	12245 X	1095	-0-	-11150	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	12245 X	320	-0-	-11925	-0-	320	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

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-
12	17694 X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
*01	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

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-
12	4154 X	17	-0-	-4137	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

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-
12	837 N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	2542	X	503	-0-	-2039	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1366	-0-	-1176	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	11594	X	7273	-0-	-4321	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10584	-0-	-1010	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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

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-
12	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*01	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	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
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-
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
*01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	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
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-
12	24490	X	16193	-0-	-8297	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17253	-0-	-1657	-0-	17253	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
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-
12	11315	X	4207	-0-	-7108	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	4685	-0-	-6630	-0-	4685	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
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-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3255	-0-	-930	-0-	3255	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
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-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
*01	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	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
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-
12	1736 N	1292	-0-	-444	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
12	30101 X	17169	-0-	-12932	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	27776 X	24619	-0-	-3157	-0-	24619	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

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-
12	18724 X	13946	-0-	-4778	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
*01	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18797	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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-
12	1085 X	88	-0-	-997	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	165	-0-	-920	-0-	165	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

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-
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
12	14012 X	8866	-0-	-5146	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
01	14012 X	13137	-0-	-875	-0-	13137	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

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-
12	30132 X	25913	-0-	-4219	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
*01	39318 X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
12	7161 X	4981	-0-	-2180	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	8184 X	6211	-0-	-1973	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	341 X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	341 X	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
12	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*01	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	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
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-
12	6417	X	4946	-0-	-1471	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

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-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

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-
12	23374	X	20033	-0-	-3341	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
*01	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

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-
12	8742	X	1389	-0-	-7353	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5967	-0-	-2775	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

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-
12	17143	X	13632	-0-	-3511	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	7647	-0-	-9496	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

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-
12	10106	X	2944	-0-	-7162	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
*01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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-
12	6417 X	5846	-0-	-571	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
*01	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

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-
12	48794 X	35360	-0-	-13434	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
*01	50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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

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-
12	155 X	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	155 X	152	-0-	-3	-0-	152	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
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-
12	39649	X	25400	-0-	-14249	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
*01	44186	X	44186	-0-	-0-	-0-	44186	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

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

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-
12	744	X	283	-0-	-461	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	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
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-
12	37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-					N	-0-					-0-
01	37975 X	591	-0-	-37384	-0-	591	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	28861 X	17857	-0-	-11004	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
01	28861 X	25412	-0-	-3449	-0-	25412	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
12	6355 X	6233	-0-	-122	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
*01	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	6045 X	5961	-0-	-84	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
01	6045 X	5936	-0-	-109	-0-	5936	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
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-
*12	7905 X	2378	-0-	-5527	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	7905 X	7555	-0-	-350	-0-	7555	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	24868	-0-	24868	36712	1012	1	23251	2	Y	550	550	1			-0-
						605	9									
01	T. A.	18271	-0-	18271	54983	767	1	17504	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

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	32	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	23	-0-	23	23	1	1	22	2	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

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	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					135
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					135
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	1			N	-0-					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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
12	1488 X	252	-0-	-1236	-0-	7	1	231	2	N	13			250
						14	9							
*01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	125	1	4024	2	N	13			263
						14	9							

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			20
*01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	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
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									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	N	5					56
							6	9									
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	23					79
							25	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	10664	X	9149	-0-	-1515	-0-	273	1	8791	2	N	77	373	1			52
							85	9									
*01	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	300	1	9665	2	N	175					227
							193	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	3	7	9	Y	6					31
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2077	3	55	9	Y	50					81

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	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

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-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

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-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

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-
12	1426 N	359	-0-	-1067	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	668	2	37	9	Y	34	34	1			-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

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	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	892	-0-	-348	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
*12	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-			-0-
*01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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

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
12	1364 N	791	-0-	-573	-0-	37	1	754	2	N	-0-			119
01	1178 N	683	-0-	-495	-0-	32	1	651	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

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
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	17	1	335	2	N	-0-			22
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
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									
12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					178
01	2759 X	1638	-0-	-1121	-0-	76	1	1554	2	N	7					185
						8	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

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-
12	8047	3306	-0-	-4741	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*01	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	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

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
12	1054 N	452	-0-	-602	-0-	452	3			N	-0-					67
01	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-					67

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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
12	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					8
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	1488 N	626	-0-	-862	-0-	43	1	583	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	200	-0-	-1133	-0-	14	1	186	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					-0-
*01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
12	1550 N	664	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	N	-0-					27
*01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	868 N	582	-0-	-286	-0-	40	1	542	2	N	-0-					60
*01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	215	193	1			82
						237	9									

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

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

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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
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
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			32
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	110	3	12 9	N	11			36
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	106	3	15 9	N	14			50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
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
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					101
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101

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
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
12	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			N	-0-					42
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					4
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	888	3			N	-0-					35
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					41
*01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					59
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

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
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

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
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	31	1	418	2	N	-0-					82
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	392	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

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
12	5239	X	4240	-0-	-999	-0-	294	1	3946	2	N	-0-					110
01	5239	X	4153	-0-	-1086	-0-	293	1	3860	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

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
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	400	1	5367	2	N	-0-					30
*01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	379	1	4988	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
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
12	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	512	1	6877	2	N	-0-			40
*01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	461	1	6060	2	N	-0-			40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	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

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
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-			21
*01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

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
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1037	2	N	-0-			25
01	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	2325 N	874	-0-	-1451	-0-	61	1	813	2	N	-0-			25
01	2325 N	1441	-0-	-884	-0-	102	1	1339	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
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									
12	2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	79	1	1064	2	N	311	289	1			84
						342	9									
01	2542 X	1556	-0-	-986	-0-	105	1	1377	2	N	67					151
						74	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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
12	3720 X	1835	-0-	-1885	-0-	127	1	1708	2	N	-0-					88
01	3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	114	1	1499	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
12	775 N	636	-0-	-139	-0-	44	1	592	2	N	-0-					34
01	744 N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	99	1	1298	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	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

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
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					14
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	34	1	445	2	N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	192	1	2581	2	N	-0-					77
*01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	N	-0-					64
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	121	1	1594	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
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
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-					60
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1116 N	929	-0-	-187	-0-	66	1	863	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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
12	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	135	1	1814	2	N	-0-					162
01	2015 X	1810	-0-	-205	-0-	128	1	1682	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	19	1	262	2	N	-0-					10
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	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
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
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	N	-0-					50
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	320	1	4302	2	N	-0-					32
01	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	242	1	3190	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					50
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
12	3565	X	2192	-0-	-1373	-0-	152	1	2040	2	N	-0-					45
01	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	165	1	2169	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	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

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
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	2	N	-0-					27
*01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	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
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							
12	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	163	1	2185	2	N	-0-			119
01	3038 X	2370	-0-	-668	-0-	167	1	2203	2	N	-0-			119

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	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

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
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	151	1	2025	2	N	-0-			85
*01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	N	-0-			85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

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
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	N	-0-			80
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-			80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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
12	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					29
*01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1605	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	138	1	1849	2	N	-0-					26
*01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	165	1	2173	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	36	1	485	2	N	-0-					34
01	868	N	380	-0-	-488	-0-	27	1	353	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
*01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1714	2	N	-0-			59
01	2139 X	1588	-0-	-551	-0-	112	1	1476	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	2325 N	1403	-0-	-922	-0-	97	1	1306	2	N	-0-			22
01	1798 N	1188	-0-	-610	-0-	84	1	1104	2	N	-0-			22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-			94
*01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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
12	5952 X	5417	-0-	-535	-0-	374	1	5023	2	N	18			87
						20	9							
01	5952 X	4561	-0-	-1391	-0-	322	1	4239	2	N	-0-			87

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
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
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13947	2	77	9	N	70					109
01	12524	X	10306	-0-	-2218	-0-	10253	2	53	9	N	48					157

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					52
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					82
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

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
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	115	3	11	9	N	10						130
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	N	8						138

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	48	1	1051	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
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-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

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
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					190
*01	3100	N	4210	-0-	1110	1110	4210	3			N	-0-					190

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	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

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
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					21
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	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
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-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

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-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
*01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					13
*01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	-0-			45
*01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

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-
*12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	1	3	2	N	-0-			-0-
*01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	1	2	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

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-
12	1873 N	184	-0-	-1689	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	311	-0-	-1084	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

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-
12	3100 N	1637	-0-	-1463	3112	68	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	1402	-0-	-1698	1414	59	1	1343	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

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-
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	108	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	1800	-0-	-1920	-0-	76	1	1724	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

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
12	3100 N	1771	-0-	-1329	1569	74	1	1697	2	Y	-0-					47
*01	2538 N	969	-0-	-1569	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

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-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	4828	-0-	1728	1728	203	1	4625	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

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-
12	3100 N	3496	-0-	396	6570	146	1	3350	2	Y	-0-					-0-
*01	3100 N	2314	-0-	-786	5784	97	1	2217	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 #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	151	1	3476	2	Y	-0-			-0-
*01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

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-
12	1488 N	766	-0-	-722	-0-	32	1	734	2	Y	-0-			-0-
01	1364 N	366	-0-	-998	-0-	15	1	351	2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

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-
12	9836 X	2463	-0-	-7373	-0-	103	1	2360	2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2139	-0-	-589	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

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-
12	2452 N	1727	-0-	-725	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-			-0-
*01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

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-
12	3100 N	2868	-0-	-232	4285	120	1	2748	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2187	-0-	-913	3372	92	1	2095	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

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-
*12	4317 R	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-			-0-
01	4898 #	4736	-0-	-162	-0-	4735	3	1	9	N	1	1	1	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					75
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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-
12	1178 N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	992 N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					1
*01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

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
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					3
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					3

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

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-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

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-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

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
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					3
*01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					3

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

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
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					83
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

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
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	3	7	9	N	6					106
*01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2905	3	4	9	N	4					110

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
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									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	118	1	1603	2	N	10					67
							11	9									
*01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1793	2	N	3					70
							3	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
12	3337	X	3290	-0-	-47	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					50
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	218	1	2949	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					23
*01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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									
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	160	1	2179	2	N	2					31
							2	9									
*01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	127	1	1723	2	N	2					33
							2	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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
12	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	N	-0-					54
01	713	N	651	-0-	-62	-0-	45	1	605	2	N	1					55
							1	9									

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
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
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	248	1	723	2	N	-0-					28
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	248	1	649	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1178	N	961	-0-	-217	-0-	66	1	895	2	N	-0-					81
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	N	9					90
							10	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	97	1	1323	2	N	7					107
							8	9									
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	108	1	1467	2	N	18					125
							20	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
12	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	510	1	6917	2	N	34					245
							37	9									
*01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	471	1	6366	2	N	72	184	1			133
							79	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	-0-					25
*01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-					25

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

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
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					126
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	N	-0-					126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

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
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					94
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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

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-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					124
*01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	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
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-
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
*01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	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

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
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-			35
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-			35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	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

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
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-			127
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	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
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	72	1	451	2	N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	79	1	482	2	N	-0-			-0-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	56	1	227	2	N	-0-			-0-
11	510 N	169	-0-	-341	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
12	589 N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
*01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	76	1	463	2	N	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	164	2	N	-0-			-0-
11	240 N	3	-0-	-237	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
12	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

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-
12	16636	14890	-0-	-1746	-0-	216	1	14674	2	N	-0-			-0-
*01	15578	14361	-0-	-1217	-0-	209	1	14152	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1726	2	Y	1				6
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	72 2	1 9	1499	2	Y	2				8
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	1722	2	Y	1				9
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	33 2	1 9	643	2	Y	2				11
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1915	2	Y	2				13
*01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	93 2	1 9	1923	2	Y	2				15

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

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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6549	3	22	9	Y	20			165
01	6355 X	4429	-0-	-1926	-0-	4409	3	20	9	Y	18			183

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
01	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

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
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-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3446	2	33	9	N	30					120
*01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	2	33	9	N	30					150

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					23
01	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					108
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					2
01	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	356	1	7684	2	N	-0-					-0-
*01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	435	1	8306	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	80	1	1090	2	N	-0-					50
*01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	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
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	70	1	631	2	N	-0-			26
*01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	105	1	872	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-			-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	23	1	139	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

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
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			1
*01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	157	1	1303	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	244	1	1433	2	N	-0-			-0-
*01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	407	1	2491	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	128	1	750	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	173	1	1060	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

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
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	214	1	1255	2	N	-0-			12
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	175	1	1070	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
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
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			12
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	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
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-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	336	1	1973	2	N	-0-			-0-
*01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	327	1	2004	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
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
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-			67
*01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	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
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-
12	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	186	1	1094	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	207	1	1271	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
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
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1543	2	N	-0-			40
*01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	121	1	1005	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
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-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	273	1	1605	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	936	-0-	-428	-0-	131	1	805	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
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-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	263	1	1545	2	N	-0-			-0-
*01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	251	1	1541	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
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
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			3
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

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-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	196	1	1151	2	N	-0-			-0-
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	281	1	1722	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

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-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	106	1	625	2	N	-0-			-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	98	1	599	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
12	1054	N	487	-0-	-567	-0-	49	1	438	2	N	-0-			3
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	234	1	1375	2	N	-0-			-0-
*01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	230	1	1411	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	322	1	1894	2	N	-0-			-0-
*01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	321	1	1968	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
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-
12	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	390	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	330	1	2022	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

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-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	250	1	1469	2	N	-0-					-0-
*01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	241	1	1477	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

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-
12	713	N	528	-0-	-185	-0-	77	1	451	2	N	-0-					-0-
01	651	N	421	-0-	-230	-0-	59	1	362	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

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
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	232	1	1567	2	N	-0-					104
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	280	1	1889	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

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
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	N	-0-					3
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	96	1	859	2	N	-0-					20
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	146	1	3150	2	N	-0-					-0-
*01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	167	1	3197	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	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
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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					77
*01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	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
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
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	725	1	4895	2	N	-0-					168
*01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	704	1	4756	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
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-
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	36	1	784	2	N	-0-					-0-
01	961	N	635	-0-	-326	-0-	32	1	603	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
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
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-					84
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	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
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
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	217	1	1956	2	N	-0-					19
*01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	208	1	1723	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
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
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	629	1	4245	2	N	-0-					62
*01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	661	1	4471	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
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-
12	18607 X	18607	-0-	-0-	-0-	824	1	17783	2	N	-0-			-0-
01	18228 X	10995	-0-	-7233	-0-	547	1	10448	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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-
12	11625 X	10210	-0-	-1415	-0-	452	1	9758	2	N	-0-			-0-
01	11625 X	8855	-0-	-2770	-0-	440	1	8415	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
12	4092 X	3005	-0-	-1087	-0-	133	1	2872	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	187	1	3565	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
12	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	847	1	18263	2	N	-0-			-0-
*01	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	803	1	15341	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
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	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	1		N	-0-			16
12	1333 N	757	-0-	-576	-0-	757	1		N	-0-			16
*01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1		N	-0-			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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1		N	-0-			6
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1		N	-0-			6
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1		N	-0-			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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	1			N	-0-				-0-
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	1			N	-0-				-0-
*01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-				-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

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	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	1	3	9	N	3				19
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	1	2	9	N	2				21
*01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1				22

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

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-
*12	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-				-0-
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-				-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

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-
*12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-				-0-
01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-				-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

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-
*12	558	N	310	-0-	-248	-0-	43	1	267	3	N	-0-				-0-
*01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	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
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-
*12	1178	N	595	-0-	-583	-0-	83	1	512	3	N	-0-					-0-
*01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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
*12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					44
01	2542	N	1276	-0-	-1266	-0-	1276	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

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-
*12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

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

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
*12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					19
*01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

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-
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
*01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

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
*12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					76
*01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	3	1	9	Y	1	1	1			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
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-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

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-
*12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
*01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-					-0-
*01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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-
*12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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-
*12	1860	N	184	-0-	-1676	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
*12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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-
*12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

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-
*12	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	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
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-
*12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 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
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-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	5272	3	2	9	N	2	2	1			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 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
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-
*12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 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
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-
*12	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
*01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3744	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
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-
*12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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-
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
*01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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-
*12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					1
*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	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

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-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	1488 N	642	-0-	-846	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					82
01	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	78	1	1518	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

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-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

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-
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-					-0-
*01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

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-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	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
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-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

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-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	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

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-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

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-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	40	1	764	2	Y	-0-					-0-
*01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

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
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					18
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
12	4743	X	3131	-0-	-1612	-0-	155	1	2976	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	2850	-0-	-1335	-0-	140	1	2710	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
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-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

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-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	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

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-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

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-
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					-0-
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	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

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-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	64	1	1244	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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
*01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	2170	X	1898	-0-	-272	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	89	1	1720	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
12	1147	X	1130	-0-	-17	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
12	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5008	2	Y	-0-					-0-
*01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	231	1	4490	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
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
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	-0-			38
*01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	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

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-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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-
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	257	1	4937	2	Y	-0-			-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	247	1	4801	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

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-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	N	-0-			-0-
*01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	92	1	1780	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

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-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-			-0-
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	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
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-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	58	1	1135	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

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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							
12	2852 X	882	-0-	-1970	-0-	43	1	826	2	Y	12			65
						13	9							
01	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			65

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

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
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	4			37
						4	9							
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-			37

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

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-
12	3503 X	3493	-0-	-10	-0-	173	1	3320	2	Y	-0-			-0-
*01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-			-0-
*01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	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
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-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	50	1	978	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

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
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	4297	2	Y	-0-			14
01	5363 X	4175	-0-	-1188	-0-	205	1	3970	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

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
12	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	182	1	3488	2	Y	-0-			15
01	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	176	1	3421	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

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							
12	2046 X	1894	-0-	-152	-0-	93	1	1793	2	Y	7			28
						8	9							
01	2046 X	1839	-0-	-207	-0-	90	1	1749	2	Y	-0-			28

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

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-
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	111	1	2162	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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
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-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
*01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3271	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

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-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

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-
12	11346	X	9094	-0-	-2252	-0-	480	1	8614	2	Y	-0-					-0-
01	11191	X	7940	-0-	-3251	-0-	419	1	7521	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

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-
12	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	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

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-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	107	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	105	1	2036	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
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
12	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	52	1	995	2	Y	-0-			20
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	59	1	1150	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

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-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	33	1	635	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	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

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
12	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-			15
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	144	1	2787	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

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-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	157	1	3008	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	141	1	2739	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

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-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	36	1	696	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-			-0-
*01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	795	2	Y	-0-			-0-
*01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1603	-0-	-133	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	5611 X	5220	-0-	-391	-0-	258	1	4962	2	Y	-0-					-0-
01	5611 X	4928	-0-	-683	-0-	242	1	4686	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	111	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	74	1	1118	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

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
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	130	1	2490	2	Y	-0-					65
*01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	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
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
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	183	1	3518	2	Y	-0-			25
01	4247	X	3738	-0-	-509	-0-	183	1	3555	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

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-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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							
12	3689	X	2743	-0-	-946	-0-	135	1	2589	2	Y	17			48
							19	9							
01	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	146	1	2835	2	Y	2			50
							2	9							

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
12	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	196	1	2186	2	Y	-0-			-0-
01	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	131	1	1978	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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							
12	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	296	1	5693	2	Y	17			45
							19	9							
*01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	318	1	6165	2	Y	-0-			45

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-			-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-			-0-
*01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2668	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	128	1	2466	2	Y	-0-			-0-
01	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	103	1	1995	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

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-
12	12865	X	12671	-0-	-194	-0-	627	1	12044	2	N	-0-			-0-
01	12865	X	12289	-0-	-576	-0-	602	1	11687	2	N	-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 #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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

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
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	204	1	3909	2	Y	-0-			15
*01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	186	1	3610	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

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-
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1059	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

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
12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	338	1	6492	2	Y	4			7
							4	9							
*01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	359	1	6957	2	Y	-0-			7

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

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-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-			-0-
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	289	1	5547	2	Y	-0-					-0-
*01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	290	1	5620	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
12	13888	X	11682	-0-	-2206	-0-	578	1	11104	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	10084	-0-	-3060	-0-	494	1	9590	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

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-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	367	1	7040	2	Y	-0-					-0-
*01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	385	1	7467	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

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-
12	15469	X	14990	-0-	-479	-0-	742	1	14248	2	Y	-0-					-0-
01	15283	X	14715	-0-	-568	-0-	721	1	13994	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

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-
12	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	385	1	7392	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7687	-0-	-249	-0-	377	1	7310	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
12	9362	X	9193	-0-	-169	-0-	455	1	8738	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	425	1	8250	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14694 X	13807	-0-	-887	-0-	683	1	13124	2	Y	-0-					-0-
01	14694 X	13586	-0-	-1108	-0-	666	1	12920	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
12	9827 X	9680	-0-	-147	-0-	479	1	9201	2	Y	-0-					-0-
01	9827 X	9520	-0-	-307	-0-	467	1	9053	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

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-
12	19995 X	18862	-0-	-1133	-0-	934	1	17928	2	Y	-0-					-0-
01	19654 X	18671	-0-	-983	-0-	915	1	17756	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

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-
12	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	244	1	4688	2	Y	-0-					-0-
01	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	224	1	4355	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

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-
12	16554 X	15378	-0-	-1176	-0-	761	1	14617	2	Y	-0-					-0-
01	16523 X	15183	-0-	-1340	-0-	744	1	14439	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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
12	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	1183	1	13161	2	Y	-0-					149
*01	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	1861	1	28117	2	Y	-0-					149

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	18724 X	17794	-0-	-930	-0-	881	1	16913	2	Y	-0-					-0-
01	18569 X	17491	-0-	-1078	-0-	857	1	16634	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

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-
12	15035 X	14086	-0-	-949	-0-	697	1	13389	2	Y	-0-					-0-
01	15035 X	13757	-0-	-1278	-0-	674	1	13083	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
12	12896 X	12500	-0-	-396	-0-	619	1	11881	2	Y	-0-					-0-
01	12896 X	12428	-0-	-468	-0-	609	1	11819	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

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-
12	8556 X	7759	-0-	-797	-0-	384	1	7375	2	Y	-0-					-0-
01	8556 X	8283	-0-	-273	-0-	406	1	7877	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
12	7688 X	6356	-0-	-1332	-0-	315	1	6041	2	Y	-0-					-0-
01	7688 X	2981	-0-	-4707	-0-	146	1	2835	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
12	5828 X	5428	-0-	-400	-0-	269	1	5159	2	Y	-0-					-0-
01	5828 X	4055	-0-	-1773	-0-	199	1	3856	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
12	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	449	1	8618	2	Y	-0-					-0-
*01	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	438	1	8491	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-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	343	1	6592	2	Y	-0-			-0-
01	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	328	1	6371	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

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
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	120	1	2297	2	Y	-0-			188
01	2263	N	1341	-0-	-922	-0-	66	1	1275	2	Y	-0-			188

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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							
12	3100	N	4188	-0-	1088	7259	207	1	3968	2	Y	12			20
							13	9							
*01	11009	X	3750	-0-	-7259	-0-	184	1	3566	2	Y	-0-			20

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

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-
12	14136	X	13014	-0-	-1122	-0-	644	1	12370	2	Y	-0-			-0-
01	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	693	1	13443	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

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	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
*01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-			-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
*01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	670	-0-	-911	-0-	670	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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	930	N	360	-0-	-570	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

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-
12	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

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-
12	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

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-
12	2263	N	1065	-0-	-1198	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2883 X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
*01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

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-
12	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

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-
12	806 N	420	-0-	-386	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			112
*01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			25
*01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					12
*01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					182
*01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					20
*01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					95
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					143
*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

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-
12	2960	N	2789	-0-	-171	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

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
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

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-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
*01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	961 N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
12	3472 X	1834	-0-	-1638	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	1707	-0-	-1765	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
*01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
12	5177 X	3955	-0-	-1222	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
*01	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	868 N	367	-0-	-501	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	151	-0-	-407	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
*01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
12	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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-
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
*01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
12	2728 X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
12	4030 X	1612	-0-	-2418	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
01	4030 X	1331	-0-	-2699	-0-	1331	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 #: 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
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-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
*01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-
*01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					48
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4154	X	2463	-0-	-1691	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2564	-0-	-1590	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					35
*01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
12	1488 X	891	-0-	-597	-0-	891	2			Y	-0-					29
01	1488 X	1067	-0-	-421	-0-	1067	2			Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
*01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					46
*01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	2077 X	1741	-0-	-336	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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-
12	3751 X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
12	2294 X	1633	-0-	-661	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1644	-0-	-650	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
*01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
12	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
12	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2			Y	-0-					71
01	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2			Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
*01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

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
12	7099 X	3939	-0-	-3160	-0-	3939	2			Y	-0-					1
01	6882 X	3123	-0-	-3759	-0-	3123	2			Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
01	1953 X	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100 X	2485	-0-	-615	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100 N	3588	-0-	488	488	3588	2			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3026	-0-	-74	414	3026	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
*01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	589 N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-					-0-
01	4588 X	3234	-0-	-1354	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4805 X	2209	-0-	-2596	-0-	2209	2			Y	-0-					44
01	4805 X	2785	-0-	-2020	-0-	2785	2			Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			Y	-0-					-0-
01	6913 X	6641	-0-	-272	-0-	6641	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
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
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-			95
*01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-			95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

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-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
*01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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
12	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	334	1	2676	2	N	80			198
						88	9							
01	2852 N	2762	-0-	-90	-0-	294	1	2468	2	N	-0-			198

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	304	1	816	2	Y	2					24
							2	9									
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	363	1	893	2	Y	24					48
							26	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1588	1	4258	2	Y	13					99
							14	9									
*01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1465	1	3597	2	Y	106					205
							117	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	278	1	746	2	Y	4					32
							4	9									
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	328	1	805	2	Y	43					75
							47	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	2	Y	-0-					5
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	44	1	108	2	Y	6					11
							7	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
12	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	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

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-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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

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-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

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-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	961 N	682	-0-	-279	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-
01	961 N	692	-0-	-269	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

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
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					247
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13					260

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	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

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-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

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-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

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-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					1
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1

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
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-
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					1
*01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1

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
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-
*12	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1					1
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					1

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
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-
*12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					1
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1

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

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	SHUT IN	68	-0-	68	899	68	2			N	-0-					-0-
*01	969 X	70	-0-	-899	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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
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-
12	SHUT IN	220	-0-	220	1635	220	2			N	-0-					-0-
*01	20150 X	190	-0-	-19960	-0-	190	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

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

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

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

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
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	3					54
							3	9									
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					54

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

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									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2124	2	N	4					125
							4	9									
*01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	153	1	2073	2	N	-0-					125

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

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									
12	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	130	1	1760	2	N	3					115
							3	9									
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	125	1	1697	2	N	1					116
							1	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

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									
12	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	79	1	1069	2	N	2					144
							2	9									
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					144

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

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									
12	4309 X	3699	-0-	-610	-0-	253	1	3434	2	N	11					150
						12	9									
01	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	244	1	3299	2	N	8					158
						9	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					45
01	527 N	162	-0-	-365	-0-	11	1	151	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

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-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	589	N	514	-0-	-75	-0-	35	1	479	2	N	-0-			7
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	37	1	504	2	N	-0-			7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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							
12	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	141	1	1915	2	N	-0-			32
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	143	1	1938	2	N	-0-			32

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	126	1	1715	2	N	-0-					82
01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	109	1	1473	2	N	14					96
							15	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	50	1	680	2	N	3					102
							3	9									
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	49	1	667	2	N	5					107
							6	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	34	1	465	2	N	-0-					72
*01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	2	N	14					86
							15	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					15
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2858				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2858				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2858				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2858				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2858				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2858				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2858				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2858														
*09	3346	-0-	-0-	-3346	B	-488				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

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-
12	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
*01	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-
12	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-				N	-0-			-0-
*01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

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-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

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

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	413	-0-	-247	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

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-
12	SWR 10	880	-0-	880	6891	880	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	856	-0-	856	7747	856	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

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

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
*01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	886	-0-	886	7599	886	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	865	-0-	865	8464	865	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

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-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
*01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2		N	-0-			-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

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-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2		N	-0-			-0-
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

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-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-					-0-
*01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	12121 X	9855	-0-	-2266	-0-	479	1	9375	2	N	1					10
						1	9									
01	11656 X	9303	-0-	-2353	-0-	492	1	8808	2	N	3	8	1			5
						3	9									

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2728	X	2204	-0-	-524	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					118
01	2728	X	2202	-0-	-526	-0-	66	1	2136	2	N	-0-					118

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

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
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					45
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

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-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
*01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

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-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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
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-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	27	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	82	1	1936	2	N	-0-					-0-
*01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

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

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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

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-
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

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-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

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-
12	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

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-
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			11
*01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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

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-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
01	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

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

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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
*12	SWR 10	184	-0-	184	14633	184	3	N	-0-			7
01	SWR 10	153	-0-	153	14786	153	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
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									
*12	341 N	223	-0-	-118	-0-	27	1	196	3	N	-0-					87
01	310 N	168	-0-	-142	-0-	20	1	148	3	N	-0-					87

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	SWR 10	14	-0-	14	5277	2	1	12	3	N	-0-					2
01	SWR 10	11	-0-	11	5288	1	1	10	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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									
*12	SWR 10	2411	-0-	2411	83306	289	1	2122	3	N	-0-					9
01	SWR 10	2384	-0-	2384	85690	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					3
01	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			70
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			70

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	589 N	282	-0-	-307	-0-	282	2			N	-0-					154
01	1085 N	555	-0-	-530	-0-	555	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

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
12	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					10
01	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	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

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
*12	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

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									
*12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	589	1	4327	3	N	-0-					20
*01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	597	1	4365	3	N	24					44
						26	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					2
*01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	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
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									
*12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3257	3	N	-0-					4
*01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	436	1	3188	3	N	18					22
							20	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
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									
*12	341	X	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	3	N	-0-					2
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	34	1	249	3	N	1					3
							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
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
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					2

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
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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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
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
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					2
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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									
*12	SWR 10	223	-0-	223	42054	27	1	196	3	N	-0-					87
01	SWR 10	168	-0-	168	42222	20	1	148	3	N	-0-					87

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

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									
*12	1209 X	1065	-0-	-144	-0-	128	1	937	3	N	-0-					5
01	1209 X	819	-0-	-390	-0-	98	1	717	3	N	4					9
						4	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

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									
*12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	551	1	4047	3	N	-0-					16
*01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	451	1	3295	3	N	19					35
						21	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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
*12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	N	-0-					2
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									
*12	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	N	-0-					2
*01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

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
*12	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	1472	3			N	-0-					17
01	2201	N	1159	-0-	-1042	-0-	1159	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									
*12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	550	1	4041	3	N	-0-					15
*01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	536	1	3915	3	N	22					37
						24	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					2
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*12	5115 X	5056	-0-	-59	-0-	606	1	4450	3	N	-0-					21
01	5115 X	5073	-0-	-42	-0-	607	1	4438	3	N	25					46
						28	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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									
*12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	289	1	2122	3	N	-0-					9
*01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	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

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									
*12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	451	1	3314	3	N	-0-					16
*01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3268	3	N	18					34
						20	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

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
*12	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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									
*12	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	674	1	4949	3	N	-0-					22
*01	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	678	1	4953	3	N	28					50
						31	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

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
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					7
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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

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-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1296	1	3124	2	N	-0-					-0-
*01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1270	1	3087	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

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-
12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	665	1	14366	2	N	-0-					-0-
*01	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	655	1	13901	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

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-
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	75	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	85	1	1804	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

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-
12	9982	X	4455	-0-	-5527	-0-	197	1	4258	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	181	-0-	-9801	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	7812	X	7488	-0-	-324	-0-	331	1	7157	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	332	1	7049	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

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

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-
12	3906	X	365	-0-	-3541	-0-	16	1	349	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	132	1	1383	2	N	-0-					50
*12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	230	1	1555	2	N	-0-					50
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					50

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					106
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	118	1	797	2	N	-0-					106
01	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					106

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
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
12	3100	N	4829	-0-	1729	1729	4829	2			Y	-0-					295
*01	3100	N	4896	-0-	1796	3525	4890	2	6	9	Y	5					300

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2			Y	-0-					10
01	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
12	5301	X	4919	-0-	-382	-0-	4919	2			Y	-0-					22
01	5239	X	4820	-0-	-419	-0-	4820	2			Y	-0-					22

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

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
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

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
12	961	N	499	-0-	-462	-0-	499	2			Y	-0-					5
01	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			Y	-0-					5

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	15	1	319	2	N	-0-					-0-
*01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	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

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-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

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-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-					10
01	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

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-	B	-0-				N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					27
01	14B2 EXT		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

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	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	13	1	139	2	N	-0-					47
*12	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	250	1	1689	2	N	8					55
							9	9									
01	837	N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					55

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	35	1	365	2	N	-0-					201
*12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	108	1	732	2	N	-0-					201
01	279	N	NO RPT	-0-	-279 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	518	-0-	-164 B	-0-	67	1	451	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	114	1	1197	2	N	7					94
							8	9									
*12	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	157	1	1060	2	N	2					96
							2	9									
01	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					96

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
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	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	52	1	545	2	N	-0-					5
12	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	83	1	564	2	N	-0-					5
01	682	N	NO RPT	-0-	-682 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
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	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	15	N	NO RPT	-0-	-15 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
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	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
*12	465	N	275	-0-	-190 B	-0-	35	1	240	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	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

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
12	23870	21400	-0-	-2470 B	93469	21185	2	215	9	N	195	192	1			101
01	23870	20465	-0-	-3405 B	90064	20253	2	212	9	N	193	183	1			111

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

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
12	465 N	343	-0-	-122	-0-	333	3	10	9	N	9	91	1			23
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	440	3	6	9	N	5					28

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

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

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-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
*01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

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-
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3		N	-0-			-0-
*01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

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-
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	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

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-
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
*01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

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-
12	1984 X	1968	-0-	-16	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
*01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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

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-
12	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
*01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
*01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	5270 X	3304	-0-	-1966	-0-	3304 3		N	-0-			-0-
01	5270 X	1724	-0-	-3546	-0-	1724 3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

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-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			-0-
01	682 N	505	-0-	-177	-0-	505 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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-
12	372 N	272	-0-	-100	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172 3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 3		N	-0-			-0-
*01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

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-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
*01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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-
12	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

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-
12	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	310	X	168	-0-	-142	-0-	168	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					107
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	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

08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					142
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					142
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

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
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					12
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	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

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-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	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

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-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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

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-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

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-
12	1488 N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					125
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	N	4					129
12	713	N	476	-0-	-237	-0-	472	2	4	9	N	4					133
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	663	2	4	9	N	4					137

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

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
12	651	N	437	-0-	-214	-0-	423	2	14	9	N	13					149
*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	N	12					161

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

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-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
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-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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
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-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	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
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-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

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-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					6
*01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					7

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

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-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

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-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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

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-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 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
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-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 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
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	525	3	273	9	Y	248	372	1			106
01	713 N	430	-0-	-283	-0-	312	3	118	9	Y	107					213

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	2352	-0-	2352	138385	2352	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2420	-0-	2420	140805	2420	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					16
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					18

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 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
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-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			-0-
*01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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 (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3038 X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
*01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
*01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	669	-0-	669	79905	669	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	648	-0-	648	80553	648	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

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-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3		N	-0-					-0-
*01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-					-0-
*01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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 (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (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
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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

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

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

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

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

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

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M.A. 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

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-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

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									
12	1860 X	922	-0-	-938	-0-	916	3	6	9	N	5					55
01	1085 X	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	N	5					60

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

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-
12	4867 X	4837	-0-	-30	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	4526	-0-	-341	-0-	4526	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
*01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3441	X	2563	-0-	-878	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2211	-0-	-1230	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 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
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-
12	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

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-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

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-
12	1612	X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

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-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

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-
12	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
*01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 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
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
*01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

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-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

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-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
*01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

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-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
*01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

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-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

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-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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-
12	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
*01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

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-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

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-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

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-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	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

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1953 X	1415	-0-	-538	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1953 X	1389	-0-	-564	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
12	2263 N	1759	-0-	-504	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
*01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

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-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
01	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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-
12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	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

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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	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 (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

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-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3		N	-0-					-0-
*01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

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-
12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3		N	-0-					-0-
01	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

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-
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3		N	-0-					-0-
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	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 (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

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-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

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-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

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-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	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

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

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-
12	5487	X	5292	-0-	-195	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5044	-0-	-443	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4061 X	3162	-0-	-899	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
*01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

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-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

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-
12	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3		N	-0-			-0-
*01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

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-
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3		N	-0-			-0-
01	4309 X	3435	-0-	-874	-0-	3435	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

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-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
*01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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

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-
12	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
01	2139 N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
*01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

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-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
*01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

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-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

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-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
*01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
*01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	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

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-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

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-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

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

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-
12	3100	N	4227	-0-	1127	2361	4227	3			N	-0-					-0-
*01	5742	X	3381	-0-	-2361	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

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-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
*01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

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-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3		N	-0-			-0-
*01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

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-
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3		N	-0-			-0-
*01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	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

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-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
*01	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

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-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			-0-
01	1953 N	752	-0-	-1201	-0-	752	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 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
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-
12	2449	X	1763	-0-	-686	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1749	-0-	-700	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

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-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

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-
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	642	-0-	-474	-0-	642	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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-
12	8556	X	7289	-0-	-1267	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8138	-0-	-418	-0-	8138	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 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
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-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					235
01	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2			N	-0-					235

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

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-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

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

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-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

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-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

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-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	584	-0-	-532	-0-	584	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

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-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

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-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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 (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

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-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
*01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	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

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-
12	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3118	-0-	18	196	3118	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

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-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
*01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

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-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2226	-0-	-471	-0-	2226	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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
*01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	3		N	-0-			-0-
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

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-
12	4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
01	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

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-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

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-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
01	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	3205	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

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-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
*12	34224 X	30751	-0-	-3473	-0-	30751	3	N	-0-			-0-
01	33852 X	32746	-0-	-1106	-0-	32746	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

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-
*12	131451 X	131451	-0-	-0-	-0-	131451	3	N	-0-			-0-
01	128588 X	127448	-0-	-1140	-0-	127448	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

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

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

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
12	3596 X	3043	-0-	-553	-0-	936	1	2107	2	N	-0-					4
01	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	938	1	2012	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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-
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	323	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	335	1	1197	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	2573 N	2223	-0-	-350	-0-	468	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	493	1	1758	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
12	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	281	1	1054	2	N	-0-					43
01	1519 N	1000	-0-	-519	-0-	219	1	781	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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-
12	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	375	1	1407	2	Y	-0-					-0-
*01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	389	1	1390	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
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-
12	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2759	-0-	-868	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	90	1	320	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

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
12	2542	X	2446	-0-	-96	-0-	515	1	1931	2	Y	-0-					38
*01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	560	1	2001	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

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

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-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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
12	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	536	1	2010	2	N	-0-					64
01	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	547	1	1952	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

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-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-			-0-
*01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	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

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	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

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

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
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	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

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
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-			66
*01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					109
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
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-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	363	1	1246	2	N	-0-					-0-
*01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	368	1	1204	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
12	1519	X	1377	-0-	-142	-0-	314	1	1063	2	N	-0-					36
01	1519	X	1233	-0-	-286	-0-	294	1	939	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

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-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2046 N	1485	-0-	-561	-0-	313	1	1172	2	N	-0-					38
01	1674 N	1180	-0-	-494	-0-	258	1	922	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	1176	1	2322	2	N	-0-					56
*01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1250	1	2450	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	1179	1	4420	2	Y	-0-					-0-
01	5983 X	4195	-0-	-1788	-0-	918	1	3277	2	Y	-0-					-0-

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	229	1	4954	2	N	-0-			-0-
*01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	240	1	5088	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

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-
12	13020	X	12469	-0-	-551	-0-	552	1	11917	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	12024	-0-	-996	-0-	541	1	11483	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

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-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*01	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

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-
12	46066	X	41211	-0-	-4855	-0-	2474	1	38737	2	N	-0-			-0-
01	45477	X	43055	-0-	-2422	-0-	2560	1	40495	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

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
12	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	358	1	3405	2	N	-0-			30
01	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	196	1	3512	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

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-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	-0-			-0-
*01	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	608	1	12906	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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	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

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	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

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
12	14B2	EXT	144	-0-	144	402	144	2			N	-0-					10
01	14B2	EXT	92	-0-	92	494	92	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

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
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					133
*01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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
12	310 X	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-			108
01	279 X	75	-0-	-204	-0-	75	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	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

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
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	Y	-0-					8
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	8	1	372	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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									
12	3813 X	2688	-0-	-1125	-0-	90	1	2573	2	Y	23					88
						25	9									
01	3813 X	1419	-0-	-2394	-0-	28	1	1387	2	Y	4					92
						4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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-
12	806 N	600	-0-	-206	-0-	20	1	580	2	N	-0-					-0-
01	589 N	365	-0-	-224	-0-	7	1	358	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
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									
12	527 N	323	-0-	-204	-0-	10	1	296	2	Y	15	58	1			33
						17	9									
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	9	1	438	2	Y	10					43
						11	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

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									
12	3224 X	1915	-0-	-1309	-0-	64	1	1832	2	Y	17					82
						19	9									
01	3224 X	1145	-0-	-2079	-0-	22	1	1120	2	Y	3					85
						3	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

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									
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	114					423
						125	9									
01	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	24	1	1223	2	N	94	371	1			146
						103	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

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
12	1364 X	769	-0-	-595	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					9
01	1364 X	1173	-0-	-191	-0-	23	1	1150	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

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
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	Y	-0-					23
01	2976 X	2043	-0-	-933	-0-	40	1	2003	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

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							
12	2110 N	1327	-0-	-783	-0-	75	1	1208	2	N	40			257
						44	9							
01	1798 N	743	-0-	-1055	-0-	47	1	696	2	N	-0-			257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

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
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-			179
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	N	-0-			179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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
12	2046 N	1848	-0-	-198	-0-	108	1	1740	2	N	-0-			130
*01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-			130

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	26	1	340	2	N	-0-			53
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	N	-0-			53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

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
12	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	Y	79	116	1	87
						87	9							
01	1643 X	987	-0-	-656	-0-	19	1	944	2	Y	22			109
						24	9							

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
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									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	103					229
							113	9									
*01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	N	79	187	1			121
							87	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
*01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - P/A 09/13/18

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	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
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-
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	97	1	2099	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	96	1	2041	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

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-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	140	1	3029	2	N	-0-					-0-
*01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2951	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

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-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
*01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

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-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-					-0-
*01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	33	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
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-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

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-
12	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	79	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

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-
12	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	55	1	1163	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	108	1	2301	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

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-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	103	1	2182	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
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-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

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-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
*01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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

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-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	34	1	739	2	N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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-
12	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	70	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	68	1	1438	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
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
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					2

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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-
12	10013	X	5165	-0-	-4848	-0-	229	1	4936	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	190	1	4032	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	696	2	33	9	N	30	188	1			41
*01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					60

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

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-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	112	1	2423	2	N	-0-					-0-
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

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-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	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
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-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	66	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	66	1	1403	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
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
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					6
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	58	1	643	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
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-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-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
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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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									
12	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	138	1	2308	2	Y	91	93	1			67
							100	9									
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	136	1	2232	2	Y	158	161	1			64
							174	9									

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
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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	89	1	1925	2	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	149	1	3168	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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

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-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
*01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	47	1	1022	2	Y	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

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-
12	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	137	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	152	1	3237	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

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-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	55	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-					-0-
*01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

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-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	-0-					-0-
*01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

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-
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	43	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

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-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-					-0-
*01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2663	2	N	-0-					-0-
*01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

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-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	2	N	-0-					-0-
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
12	2697	N	2033	-0-	-664	-0-	90	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	89	1	1890	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	82	1	1137	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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

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-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	N	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

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-
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

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-
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	18	1	393	2	N	-0-					-0-
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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

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-
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	128	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	129	1	2091	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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

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-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	143	1	3085	2	N	-0-					-0-
*01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	141	1	2999	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

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-
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

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-
12	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

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									
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	135	1	1413	2	Y	26					120
							29	9									
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	134	1	1344	2	Y	-0-					120

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

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-
12	2387	X	2352	-0-	-35	-0-	104	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

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-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

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

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-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
12	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	49	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	46	1	980	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

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-
12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	N	-0-					-0-
*01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	172	1	3661	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

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-
12	1922 N	257	-0-	-1665	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
*01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-			-0-
*01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	161	1	2873	2	N	-0-			-0-
*01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3173	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	72	1	1554	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	89	1	1915	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	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
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									
12	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	73	1	915	2	Y	177	182	1			119
							195	9									
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	285	297	1			107
							314	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

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-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	77	1	1625	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

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-
12	1085	N	805	-0-	-280	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

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-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

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-
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	77	1	1666	2	Y	-0-					-0-
*01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

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-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, 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
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-
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	74	1	1605	2	N	-0-					-0-
*01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1798	2	N	-0-					-0-
*01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	58	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

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-
12	682	X	555	-0-	-127	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	395	-0-	-132	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

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-
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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-
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

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-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	3202	2	Y	-0-					-0-
*01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	146	1	3106	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 #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	2	N	-0-					-0-
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

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-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

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-
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	86	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	84	1	1779	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

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-
12	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	72	1	1520	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

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-
12	4247	X	2322	-0-	-1925	-0-	103	1	2219	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	168	1	3575	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

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-
12	403	X	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	84	-0-	-319	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

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-
12	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	104	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	101	1	2176	2	N	-0-					-0-
*01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	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

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-
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	96	1	2079	2	N	-0-					-0-
*01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	162	1	3506	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	149	1	3166	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
12	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	309	1	6013	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6312	-0-	-229	-0-	313	1	5999	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

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-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2077 X	1778	-0-	-299	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
12	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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 #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

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-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	124	1	2636	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
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
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-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

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-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	86	1	1826	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

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-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	Y	-0-					-0-
*01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

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-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

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-
12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

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-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

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-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
*01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

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-
12	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

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-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

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-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	50	1	1052	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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

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-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	-0-					-0-
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

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-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

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-
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	145	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	146	1	3109	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

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-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

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-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	53	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	71	1	1511	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

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-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	99	1	2110	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

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-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

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-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

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-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

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-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

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-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	2418 X	731	-0-	-1687	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
*01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	-0-					-0-
*01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
12	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	120	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	2484	-0-	-151	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1705 N	1021	-0-	-684	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

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-
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	839	-0-	-60	-0-	67	1	772	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 #: 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
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									
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	176	1	3805	2	Y	181	186	1			119
							199	9									
*01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	178	1	3791	2	Y	315	321	1			113
							347	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

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									
12	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	112	1	2422	2	Y	90	93	1			62
							99	9									
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	109	1	2317	2	Y	155	158	1			59
							171	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

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-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

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-
12	186	X	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

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-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	121	1	2605	2	Y	-0-					-0-
*01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	132	1	2794	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

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-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

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-
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
*01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

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-
12	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	80	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	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 #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	91	1	1970	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
12	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	93	1	2000	2	N	-0-					-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

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-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					-0-
*01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	1054 N	994	-0-	-60	-0-	44	1	950	2	Y	-0-			-0-
*01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

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-
12	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	145	1	3138	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	140	1	2983	2	Y	-0-			-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-			-0-
*01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
12	1984 N	1350	-0-	-634	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	45	1	972	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	46	1	971	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

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

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-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

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-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
*01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	134	1	2904	2	N	-0-					-0-
*01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2903	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

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-
12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	132	1	2846	2	N	-0-					-0-
*01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	126	1	2676	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

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-
12	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	N	-0-					-0-
*01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	693	1	4895	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	3585	-0-	-2274	-0-	586	1	2999	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

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-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	34	1	713	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

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-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	N	-0-					-0-
*01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

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-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

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-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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-
12	2015 N	1734	-0-	-281	-0-	77	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

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-
12	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	69	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

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-
12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

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-
12	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	73	1	1556	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
12	14B2 EXT	2913	-0-	2913	3188	129	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1852	-0-	1852	5040	83	1	1769	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

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-
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	51	1	1084	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

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-
12	3007 X	2931	-0-	-76	-0-	130	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	3007 X	2796	-0-	-211	-0-	126	1	2670	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

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-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	N	-0-					-0-
*01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

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-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

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-
12	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	74	1	1607	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

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-
12	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	681	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	2040	-0-	-3416	-0-	449	1	1591	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	9	-0-	-2409	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

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-
12	2418	X	1145	-0-	-1273	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-					-0-
*01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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-
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	85	1	1808	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 #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	4092	2	N	-0-					-0-
*01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	185	1	3930	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

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-
12	4991	X	3027	-0-	-1964	-0-	134	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	2533	-0-	-2458	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
12	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	254	1	5494	2	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	260	1	5532	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

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
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	288	1	6212	2	N	-0-					97
01	5890	X	3575	-0-	-2315	-0-	161	1	3414	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

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									
12	9238	X	8710	-0-	-528	-0-	377	1	8134	2	Y	181	187	1			122
							199	9									
01	9238	X	8816	-0-	-422	-0-	381	1	8088	2	Y	315	320	1			117
							347	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					64
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	47	1	995	2	N	-0-					64
*01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
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
12	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	2384	2			N	-0-					73
01	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	2265	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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
12	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	2			N	-0-					83
01	2015	N	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	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

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
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					70
01	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	2614	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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
12	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5039	2			N	-0-					53
01	8029	X	5489	-0-	-2540	-0-	5489	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

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
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					40
*01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

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
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-					6
*01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2933	2	N	-0-					10
01	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2501	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

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-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	25	1	824	2	N	-0-					-0-
01	992	N	444	-0-	-548	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

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-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					-0-
*01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1970	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4932	2	N	-0-					48
01	4216 X	3736	-0-	-480	-0-	109	1	3627	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
12	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	N	-0-					28
*01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

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
12	2914 X	2430	-0-	-484	-0-	71	1	2359	2	N	-0-					25
01	2914 X	2537	-0-	-377	-0-	74	1	2463	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

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-
12	1736 X	688	-0-	-1048	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-					-0-
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

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

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

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-
12	3162 X	1004	-0-	-2158	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	915	-0-	-2247	-0-	915	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

08	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	219	1	2268	2	N	35					57
						39	9									
09	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	245	1	2259	2	N	32					89
						35	9									
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	367	1	2257	2	N	39	44	1			84
						43	9									
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	350	1	2165	2	N	43					127
						47	9									
12	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	284	1	2282	2	N	53	108	1			72
						58	9									
*01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	280	1	2325	2	N	65					137
						72	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1406	2	67	9	N	61					206
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1758	2	53	9	N	48					254
*01	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	2	47	9	N	43	175	1			122

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	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

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								
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	205	1	4586	2	N	6	184	1		52
						7	9								
*01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4561	2	N	2				54
						2	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

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-
12	6293 X	6180	-0-	-113	-0-	273	1	5907	2	Y	-0-	-0-
01	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3751 X	3484	-0-	-267	-0-	154	1	3330	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	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

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	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

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
12	2573 X	1327	-0-	-1246	-0-	192	1	1135	2	N	-0-			82
01	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	164	1	883	2	N	-0-			82

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

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-
12	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	228	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	1632	-0-	-1189	-0-	256	1	1376	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
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
12	2604	2279	-0-	-325	-0-	161	1	2118	2	N	-0-			102
01	2604	2122	-0-	-482	-0-	157	1	1965	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

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
12	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1342	2	2	9	N	2			157
01	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1259	2	1	9	N	1			158

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

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							
12	961 N	661	-0-	-300	-0-	94	1	556	2	N	10			92
						11	9							
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	110	1	592	2	N	3			95
						3	9							

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
12	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	159	1	936	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-	143	1	770	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 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					28
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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

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-
12	3768	R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3658	#	2250	-0-	-1408	-0-	2250	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

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
12	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6426	2	30	9	N	27					165
01	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4590	2	20	9	N	18					183

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

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
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2062	2	3	9	N	3					150
*01	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1466	2	2	9	N	2					152

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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

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
12	465 X	234	-0-	-231	-0-	227	2	7	9	N	6					133
01	589 X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					133

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

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	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					7
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					7
01	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

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	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
01	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

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
12	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1 2		N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

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
12	217 #	168	-0-	-49	-0-	101	2	67 9	N	61	178	1		55
*01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15 9	N	14				69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2077 #	1290	-0-	-787	-0-	1258	2	32	9	N	29		60	1		115
01	2015 #	1929	-0-	-86	-0-	1929	2			N	-0-					115

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
12	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-		130	1		123
01	1767 #	1065	-0-	-702	-0-	1035	2	30	9	N	27					150

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

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
12	2666 #	2566	-0-	-100	-0-	2503	2	63	9	N	57					112
01	2759 #	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-					112

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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

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
12	124 #	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	N	-0-			69
01	124 #	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	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

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-
12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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

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
12	DLQ G-10	2	-0-	2	565	2	2			Y	-0-			27
01	DLQ G-10	1	-0-	1	566	1	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	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

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	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

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									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					74

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

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
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
*01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

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
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	18	1			6
*01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					9

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

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
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	Y	10	10	1			7
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

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
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	1			9
*01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					13

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

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
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			46
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

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
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	43	1			10
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	2	9	9	Y	8					18

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

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
12	496 N	366	-0-	-130	-0-	363	2	3	9	N	3					92
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					93

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	15	1			8
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

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
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

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
12	1178 N	937	-0-	-241	-0-	933	2	4	9	N	4					167
01	1209 N	548	-0-	-661	-0-	544	2	4	9	N	4					171

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
01	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

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
01	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

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							
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	3	N	-0-			174
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-			174

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29 50	1 9	396	2	N	45					135
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29 39	1 9	353	2	N	35					170
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29 52	1 9	330	2	N	47					217
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25 22	1 9	298	2	N	20	192	1			45
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	23 37	1 9	225	2	N	34					79
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26 51	1 9	272	2	N	46					125

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	46 6	1 9	621	2	N	5					196
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	43 6	1 9	524	2	N	5					201
10	651	N	542	-0-	-109	-0-	43 6	1 9	493	2	N	5					206
11	660	N	498	-0-	-162	-0-	39 1	1 9	458	2	N	1	172	1			35
12	589	N	442	-0-	-147	-0-	40 4	1 9	398	2	N	4					39
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	36 7	1 9	387	2	N	6					45

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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

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
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
01	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

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-
12	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	7	1	202	3	N	-0-			-0-
*01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	35	1	1040	3	N	-0-			-0-
*01	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	32	1	944	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	15	1	439	3	N	-0-			-0-
*01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	9	1	249	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
*01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-
12	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-			-0-
01	217 N	131	-0-	-86 B	-0-	4	1	127	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1178 N	1090	-0-	-88 B	-0-	36	1	1053	3	N	1					169
						1	9									
*01	1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	46	1	1357	3	N	5					174
						6	9									

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

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
12	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	20	1	587	3	N	-0-					81
01	651 N	290	-0-	-361 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-					81

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

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-
12	341 N	87	-0-	-254 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
*01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

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-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

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
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-					63
*01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					63

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
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
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			58
*01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

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
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	318	3	N	-0-			93
01	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	10	1	297	3	N	-0-			93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

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
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	19	1	549	3	N	-0-			192
*01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	18	1	528	3	N	-0-			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

08 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
10 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
11 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
12 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
01 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

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
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	6			70
						7	9							
*01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	199	3	N	5			75
						6	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1116 N	838	-0-	-278 B	-0-	27	1	811	3	N	-0-			76
*01	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	38	1	1120	3	N	-0-			76

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

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
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	9	1	270	3	N	-0-			161
*01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	273	3	N	-0-			161

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

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
12	775 N	611	-0-	-164 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-			162
*01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	25	1	727	3	N	-0-			162

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

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							
12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	10	1	307	3	N	6			180
						7	9							
01	248 N	181	-0-	-67 B	-0-	6	1	169	3	N	5			185
						6	9							

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

08 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60
10 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60
11 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60
12 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60
01 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	45	1	1399	3	N	-0-					130
*01	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	53	1	1582	3	N	-0-					130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

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
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-					142
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	3	1	73	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

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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	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

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

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

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

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

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

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

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

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
12	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407	2		N	-0-			29
01	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 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
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
12	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					30
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					37
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					41
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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
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
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					68
*01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					68

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					90
*01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
*01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

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
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	2	2	9	N	2	188	1			48
01	6014 X	5924	-0-	-90	-0-	5758	2	166	9	N	151					199

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5	11	1			6
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3					9

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

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

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

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
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2095	2	76	9	N	69					215
*01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1968	2	69	9	N	63	188	1			90

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2150 N	1572	-0-	-578	-0-	1550	2	22	9	Y	20					148
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1503	2	34	9	Y	31					179

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

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

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
12	2418 N	894	-0-	-1524	-0-	893	2	1	9	N	1					180
01	2263 N	903	-0-	-1360	-0-	901	2	2	9	N	2					182

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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
12	14B2 EXT	2	-0-	2	10	1	1	1	9	N	1					52
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					52

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

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

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	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

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										
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	677	1	1397	2	N	65						119
							72	9										
*01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	570	1	1141	2	N	110	190	1				39
							121	9										

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	96	1	198	2	N	17					145
							19	9									
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	342	1	686	2	N	17					162
							19	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	70	1	144	2	N	-0-					84
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	26					110
							29	9									

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

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									
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	585	1	1207	2	N	40	182	1			65
							44	9									
01	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	444	1	890	2	N	47					112
							52	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

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									
12	2511	N	1144	-0-	-1367	-0-	206	1	932	2	N	5	183	1			188
							6	9									
*01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2397	2	N	2					190
							2	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	3					183
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					183

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2716	2	76	9	N	69					180
01	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2398	2	75	9	N	68					248

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
*01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	1700	-0-	-400	-0-	1616	2	84	9	N	76	20	1			108
12	2077	X	1730	-0-	-347	-0-	1669	2	61	9	N	55	18	1			145
*01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2060	2	64	9	N	58	17	1			186

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
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	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5823	2	141	9	N	128	229	1			56
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6047	2	299	9	N	272	228	1			100
*01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7369	2	349	9	N	317	235	1			182

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	1249	-0-	-551	-0-	1162	2	87	9	N	79	16	1			116
12	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1185	2	64	9	N	58	13	1			161
01	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	1530	2	58	9	N	53	181	1			33

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	1307	-0-	-793	-0-	1223	2	84	9	N	76	173	1			18
12	1953 X	1361	-0-	-592	-0-	1218	2	143	9	N	130	13	1			135
01	1891 X	1735	-0-	-156	-0-	1573	2	162	9	N	147	199	1			83

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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

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	3259	-0-	-1781	-0-	3086	2	173	9	N	157	202	1			25
12	4867 X	4178	-0-	-689	-0-	3987	2	191	9	N	174	34	1			165
*01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	4971	2	118	9	N	107	221	1			51

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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

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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					431
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					432

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	41644 X	41644	-0-	-0-	-0-	15700	1	25926	3	N	16					253
						18	9									
*01	35673 X	35673	-0-	-0-	-0-	7328	1	28292	3	N	48					301
						53	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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
12	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	9917	1	16377	3	N	18					310
						20	9									
*01	18550 X	18550	-0-	-0-	-0-	3814	1	14727	3	N	8					318
						9	9									

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

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-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
12	10230 X	6464	-0-	-3766	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	10509 X	7628	-0-	-2881	-0-	7627	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

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

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	69	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3446	2	N	-0-					-0-
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	84	1	3428	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	262	1	11858	2	N	-0-					-0-
*01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	290	1	11874	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	43	-0-	-40667	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	53	-0-	-5620	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	X	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

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
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	632	X	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	N	-0-					-0-
12	589	X	527	-0-	-62	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
*01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35381	-0-	-12139	-0-	667	1	34714	2	N	-0-					-0-
12	49104	X	46510	-0-	-2594	-0-	1004	1	45506	2	N	-0-					-0-
01	49104	X	45014	-0-	-4090	-0-	1073	1	43939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	26	1	1047	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

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	3200	-0-	-9250	-0-	67	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	1299	-0-	-14697	-0-	28	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17506	-0-	-1466	-0-	417	1	17089	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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	7083	-0-	-3807	-0-	148	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	7701	-0-	-2994	-0-	166	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	12307	X	5162	-0-	-7145	-0-	123	1	5039	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

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	52269	X	52269	-0-	-0-	-0-	967	1	51302	2	N	-0-					-0-
12	46087	X	46087	-0-	-0-	-0-	995	1	45092	2	N	-0-					-0-
*01	44320	X	44320	-0-	-0-	-0-	1056	1	43262	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

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	2512	-0-	-428	-0-	53	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	71	1	3198	2	N	-0-					-0-
*01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	99	1	4055	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	343	1	18144	2	N	-0-					-0-
12	17174 X	17054	-0-	-120	-0-	368	1	16686	2	N	-0-					-0-
01	16864 X	16537	-0-	-327	-0-	394	1	16142	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

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	7500	-0-	-990	-0-	140	1	7360	2	N	-0-					-0-
12	8308 X	6528	-0-	-1780	-0-	141	1	6387	2	N	-0-					-0-
*01	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	207	1	8497	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	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

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	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
12	465 N	363	-0-	-102	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
*01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

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	46234	-0-	-13286	-0-	968	1	45266	2	N	-0-					-0-
12	61504 X	60772	-0-	-732	-0-	1312	1	59460	2	N	-0-					-0-
01	61504 X	59101	-0-	-2403	-0-	1409	1	57691	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5295	-0-	-3465	-0-	111	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	9052 X	3033	-0-	-6019	-0-	66	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	8928 X	2022	-0-	-6906	-0-	48	1	1967	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

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	20269	-0-	-1631	-0-	424	1	19845	2	N	-0-					-0-
12	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	573	1	25966	2	N	-0-					-0-
*01	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	613	1	25089	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	52288 X	52288	-0-	-0-	-0-	974	1	51314	2	N	-0-					-0-
12	48732 X	47178	-0-	-1554	-0-	1019	1	46159	2	N	-0-					-0-
*01	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	1117	1	45750	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

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	11770	-0-	-4340	-0-	246	1	11524	2	N	-0-					-0-
12	16120 X	15767	-0-	-353	-0-	341	1	15426	2	N	-0-					-0-
01	16120 X	15273	-0-	-847	-0-	364	1	14909	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
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	38338	-0-	-21632	-0-	803	1	37535	2	N	-0-					-0-
12	65379 X	44650	-0-	-20729	-0-	964	1	43686	2	N	-0-					-0-
01	65379 X	40016	-0-	-25363	-0-	954	1	39061	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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

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	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	75	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	77	1	3158	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

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	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	77	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	332	1	15037	2	N	-0-					-0-
*01	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	330	1	13529	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

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	2862	-0-	-12558	-0-	60	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	13888 X	4864	-0-	-9024	-0-	105	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	12369 X	3679	-0-	-8690	-0-	88	1	3591	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

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	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	86	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	-0-					-0-
*01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	104	1	4255	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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
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	12325	-0-	-5645	-0-	258	1	12067	2	N	-0-					-0-
12	18569 X	17407	-0-	-1162	-0-	376	1	17031	2	N	-0-					-0-
01	17298 X	15730	-0-	-1568	-0-	375	1	15355	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

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	10161	-0-	-3009	-0-	213	1	9948	2	N	-0-					-0-
12	14570 X	13160	-0-	-1410	-0-	284	1	12876	2	N	-0-					-0-
01	14570 X	11935	-0-	-2635	-0-	284	1	11651	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

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	6527	-0-	-2653	-0-	137	1	6390	2	N	-0-					-0-
12	9486 X	7806	-0-	-1680	-0-	169	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	9424 X	6144	-0-	-3280	-0-	146	1	5997	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
12	837 X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
01	837 X	752	-0-	-85	-0-	18	1	734	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

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	1422	-0-	-498	-0-	30	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1984 X	1292	-0-	-692	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1984 X	1450	-0-	-534	-0-	35	1	1415	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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	18428	-0-	-14242	-0-	386	1	18042	2	N	-0-					-0-
12	33759 X	698	-0-	-33061	-0-	15	1	683	2	N	-0-					-0-
*01	63381 X	63381	-0-	-0-	-0-	1511	1	61870	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
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-
12	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*01	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

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-
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
*01	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

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	1823	-0-	-577	-0-	38	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2480 N	2267	-0-	-213	-0-	49	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	52	1	2147	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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-
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
*01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

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	3720	-0-	-870	-0-	78	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	3715	-0-	-1028	-0-	89	1	3626	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

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	2037	-0-	-14493	-0-	42	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	17081 X	1679	-0-	-15402	-0-	36	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	17081 X	1717	-0-	-15364	-0-	41	1	1676	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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	2970 X	2713	-0-	-257	-0-	57	1	2656	2	N	-0-					-0-
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	85	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	2789	-0-	-776	-0-	66	1	2723	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
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	1298	-0-	-232	-0-	27	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	37	1	1506	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	99	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	93	1	4199	2	N	-0-					-0-
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	107	1	4397	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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	46126	-0-	-10784	-0-	966	1	45160	2	N	-0-					-0-
12	59330	X	59330	-0-	-0-	-0-	1281	1	58049	2	N	-0-					-0-
01	58807	X	57251	-0-	-1556	-0-	1365	1	55884	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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	7151	-0-	-1759	-0-	134	1	7017	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	2804	-0-	-7178	-0-	61	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	190	-0-	-10567	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
*01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	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
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-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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

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	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	57	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2824	2	N	-0-					-0-
*01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	67	1	2741	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
12	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	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

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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	867	2	N	-0-					-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

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	586	-0-	-14	-0-	12	1	574	2	N	-0-					-0-
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	19	1	880	2	N	-0-					-0-
*01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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	325	-0-	-275	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-					-0-
01	868	N	591	-0-	-277	-0-	14	1	577	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
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-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
*01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	7147	-0-	-1823	-0-	134	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	9178	-0-	-91	-0-	198	1	8980	2	N	-0-					-0-
01	8928	X	8587	-0-	-341	-0-	205	1	8381	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1302	X	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1109	-0-	-193	-0-	1109	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
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	5761	-0-	-6089	-0-	120	1	5641	2	N	-0-					-0-
12	11656 X	3503	-0-	-8153	-0-	76	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	11222 X	2911	-0-	-8311	-0-	69	1	2842	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	52	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	N	-0-					-0-
*01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	72	1	2950	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	64	1	3013	2	N	-0-					-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	68	1	3091	2	N	-0-					-0-
*01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2063	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

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	16428	-0-	-2832	-0-	308	1	16120	2	N	-0-					-0-
12	20119 X	18065	-0-	-2054	-0-	390	1	17675	2	N	-0-					-0-
01	20119 X	13906	-0-	-6213	-0-	331	1	13575	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

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	33207	-0-	-4293	-0-	695	1	32512	2	N	-0-					-0-
12	49497 X	49497	-0-	-0-	-0-	1069	1	48428	2	N	-0-					-0-
*01	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	1101	1	45072	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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
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-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	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

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-
12	496 X	341	-0-	-155	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
01	434 X	407	-0-	-27	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

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	2600	-0-	-3940	-0-	55	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	5084 X	3424	-0-	-1660	-0-	74	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	3751 X	3327	-0-	-424	-0-	79	1	3247	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

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	6390 X	4703	-0-	-1687	-0-	99	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	6603 X	4369	-0-	-2234	-0-	94	1	4275	2	N	-0-					-0-
*01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	166	1	6817	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

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	5737	-0-	-2843	-0-	120	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	8866 X	8008	-0-	-858	-0-	173	1	7835	2	N	-0-					-0-
*01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	197	1	8051	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

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-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
12	465 N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	2	1	72	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
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	26253	-0-	-1587	-0-	490	1	25763	2	N	-0-					-0-
12	28582 X	26846	-0-	-1736	-0-	580	1	26266	2	N	-0-					-0-
01	28086 X	26480	-0-	-1606	-0-	631	1	25848	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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	17180	-0-	-370	-0-	320	1	16860	2	N	-0-					-0-
12	16988 X	15279	-0-	-1709	-0-	330	1	14949	2	N	-0-					-0-
01	16833 X	11546	-0-	-5287	-0-	275	1	11271	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

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	22131	-0-	-11499	-0-	463	1	21668	2	N	-0-					-0-
12	34751 X	31384	-0-	-3367	-0-	678	1	30706	2	N	-0-					-0-
01	34751 X	25300	-0-	-9451	-0-	603	1	24696	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

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	311636	-0-	-155494	-0-	6524	1	305112	2	N	-0-					-0-
12	462644 X	396500	-0-	-66144	-0-	8563	1	387937	2	N	-0-					-0-
01	446276 X	380419	-0-	-65857	-0-	9068	1	371351	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

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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-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
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-
*12	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
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-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	92	1	2415	2	N	-0-					-0-
*01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	91	1	2416	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
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-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
01		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
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

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
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
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		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
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	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
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	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

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
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	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

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
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	2	N	-0-					59
*01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

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	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1	2	1			48
						1	9									
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	2	N	-0-					48
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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									
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	2					93
						2	9									
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	42	1	564	2	N	1					94
						1	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
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									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	20					227
							22	9									
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	119	1	1602	2	N	36	55	1			208
							40	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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
12	682	N	427	-0-	-255	-0-	29	1	398	2	N	-0-					98
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	2					100
							2	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

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									
12	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	133	1	1801	2	N	13					124
							14	9									
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	112	1	1510	2	N	32	124	1			32
							35	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					33
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					33
01	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
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	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			Y	-0-					81
*12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3			Y	-0-					81
01	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					40
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					40
01	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

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					83
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					83
01	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

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					22
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					22
01	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

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
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

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
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					22
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	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
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									
12	899	X	894	-0-	-5	-0-	29	1	857	2	Y	7					20
							8	9									
*01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	6					26
							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
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									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	Y	27					57
							30	9									
*01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	96	1	2898	2	Y	21					78
							23	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
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									
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	48	1	1396	2	Y	11					31
							12	9									
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	46	1	1386	2	Y	10					41
							11	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
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									
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	15					43
							17	9									
*01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	13					56
							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
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
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					49
01	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

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									
12	1364 N	1068	-0-	-296	-0-	35	1	1024	2	Y	8					28
						9	9									
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1308	2	Y	9					37
						10	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	434 N	65	-0-	-369	-0-	2	1	62	2	Y	1					4
						1	9									
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	4	1	116	2	Y	1					5
						1	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

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									
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	15					36
						17	9									
*01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	8					44
						9	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
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
12	930	N	300	-0-	-630	-0-	9	1	291	2	N	-0-					89
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	24	1	706	2	N	-0-					89

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

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
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	123	1	982	2	N	-0-					161
*01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	126	1	1058	2	N	20					181
							22	9									

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

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

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-
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	1					110
							1	9									
*01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	N	4					114
							4	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	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

08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	N	-0-					59
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					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
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									
12	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	155	1	2106	2	N	5					93
							6	9									
*01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	166	1	2241	2	N	-0-					93

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
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									
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	135	1	1833	2	N	3					43
							3	9									
*01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	1					44
							1	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
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									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	166	1	2251	2	N	3					40
							3	9									
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	165	1	2236	2	N	1					41
							1	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
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									
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	121	1	1648	2	N	13					151
							14	9									
01	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	119	1	1607	2	N	8					159
							9	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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
12	2449 N	2308	-0-	-141	-0-	158 3	1 9	2147	2	N	3			69
01	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	159 1	1 9	2146	2	N	1			70

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	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

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-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
01	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

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
12	2604 X	1340	-0-	-1264	-0-	38	1	1302	2	N	-0-					80
01	2604 X	1461	-0-	-1143	-0-	34	1	1427	2	N	-0-					80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

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
*12	3100 N	1580	-0-	-1520	1335	1580	2			Y	-0-					25
*01	2915 N	1580	-0-	-1335	-0-	1580	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
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-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	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

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

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

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-
12	11189	7315	-0-	-3874	-0-	7315	2	N	-0-			-0-
*01	12133	7787	-0-	-4346	-0-	7787	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	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

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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
01	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

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									
12	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	460	1	2281	2	N	-0-					105
01	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	407	1	2143	2	N	-0-					105

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B DENY	-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
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
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
*01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	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

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
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					11
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			Y	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

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
12	14090 X	3961	-0-	-10129	-0-	3957	2	4	9	N	4					7
01	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3305	2	12	9	N	11					18

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	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

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
12	1271 N	585	-0-	-686	-0-	585	2			N	-0-					1
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

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
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					16
*01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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

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-
12	1922	N	1186	-0-	-736	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					-0-
*01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

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									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	100	1	494	2	N	1					164
							1	9									
01	620	N	519	-0-	-101	-0-	83	1	436	2	N	-0-					164

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

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
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	59	1	295	2	N	1					23
							1	9									
01	713	N	187	-0-	-526	-0-	30	1	157	2	N	-0-					23

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

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
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					1
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

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
12	1550	N	225	-0-	-1325	-0-	225	2			N	-0-					48
01	1581	N	907	-0-	-674	-0-	907	2			N	-0-					48

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 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
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-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2	EXT	3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					7
01	14B2	EXT	1324	-0-	1324	5135	1324	2			N	-0-					7

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
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
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					9
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
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-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	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
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
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	21	1	533	2	N	-0-					129
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	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
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
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					26
*01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	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
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
12	2511	N	1655	-0-	-856	-0-	1456	2	199	9	N	181	161	1			21
*01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					1
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	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
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-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

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
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
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					28
*01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	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
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
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					1
*01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	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
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
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					13
*01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
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
12	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2			N	-0-					65
01	1271	N	476	-0-	-795	-0-	476	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
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
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	2070	2			N	-0-					28
*01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	3100 N	3967	-0-	867	867	3967	2			N	-0-					28
*01	3100 N	4177	-0-	1077	1944	4177	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
12	2139 N	1173	-0-	-966	-0-	1173	2			N	-0-					22
*01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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
12	2449 X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					26
01	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	2202	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

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
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					32
*01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

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-
12	1581 X	1008	-0-	-573	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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
12	4495 X	3161	-0-	-1334	-0-	3161	2			N	-0-					61
01	4495 X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			N	-0-					61

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					73
*01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					63
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

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
12	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					1
01	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

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-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					27
*01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

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
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					47
*01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
*01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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
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
12	2325	X	1551	-0-	-774	-0-	1551	2			N	-0-					1
*01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					1

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
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-
12	2108	N	712	-0-	-1396	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			N	-0-					49
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					1
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	3782	X	2462	-0-	-1320	-0-	2462	2			N	-0-					11
01	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2912	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 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
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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
*01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					127

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

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
12	2387	N	1004	-0-	-1383	-0-	1004	2			N	-0-					26
01	2542	N	1641	-0-	-901	-0-	1641	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

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
12	2201	N	1689	-0-	-512	-0-	1689	2			N	-0-					62
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					1
*01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					1
01	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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
12	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					38
01	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2718	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
*01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

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
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					59
*01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

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
12	713	N	307	-0-	-406	-0-	22	1	285	2	N	-0-					89
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					89

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

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
12	2728	X	33	-0-	-2695	-0-	33	2			N	-0-					78
01	2759	X	9	-0-	-2750	-0-	9	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

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
12	682	N	584	-0-	-98	-0-	42	1	542	2	N	-0-					45
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	120	1	1619	2	N	15					60
							17	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					11
*01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

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
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					2
*01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

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
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					26
01	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
12	3255 X	2898	-0-	-357	-0-	108	1	2790	2	N	-0-					32
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3297	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	2511 X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					51
01	2418 X	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

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
12	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	621	1	7968	2	N	-0-					37
*01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

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
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	354	1	4544	2	N	-0-					146
*01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4613	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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-
12	465 N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

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
12	2945 X	2786	-0-	-159	-0-	2786	2			N	-0-					4
01	3038 X	2884	-0-	-154	-0-	2884	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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
12	2108 X	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					71
*01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					2
*01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			N	-0-					26
01	3999 X	2265	-0-	-1734	-0-	2265	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					12
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	177	1	519	2	N	-0-					128
*01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	247	1	554	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					1
*01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1
01	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					1
01	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	94	1	2427	2	N	-0-					55
01	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	83	1	2216	2	N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					1
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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
12	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					65
*01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
12	2108	N	858	-0-	-1250	-0-	858	2			N	-0-					1
01	1581	N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					30
*01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

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
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					81
01	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	2539	2			N	-0-					81

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					2
01	2108	X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 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
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
12	2697	X	1227	-0-	-1470	-0-	1227	2			N	-0-					1
01	2294	X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
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									
12	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	280	1	1391	2	N	3					294
							3	9									
*01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	380	1	2002	2	N	-0-					294

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 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
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
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					29
*01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					74
01	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

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
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

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-
12	9610	X	7470	-0-	-2140	-0-	278	1	7192	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8897	-0-	-713	-0-	320	1	8577	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

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
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

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-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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-
12	7595	X	5249	-0-	-2346	-0-	195	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7142	-0-	-453	-0-	257	1	6885	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

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-
12	19623	X	18040	-0-	-1583	-0-	2821	1	15219	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17667	-0-	-1956	-0-	2787	1	14880	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	17732 X	14244	-0-	-3488	-0-	1963	1	12281	2	N	-0-			-0-
01	16120 X	14528	-0-	-1592	-0-	1818	1	12710	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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-
12	5332 X	4298	-0-	-1034	-0-	160	1	4138	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	4112	-0-	-1220	-0-	148	1	3964	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
12	13268 X	9786	-0-	-3482	-0-	3767	1	6019	2	N	-0-			-0-
01	13268 X	9732	-0-	-3536	-0-	3537	1	6195	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

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
12	1705 N	1476	-0-	-229	-0-	107	1	1369	2	N	-0-			54
01	1767 N	1540	-0-	-227	-0-	106	1	1434	2	N	-0-			54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
12	8525 X	7638	-0-	-887	-0-	7638	2			N	-0-			215
01	8525 X	8028	-0-	-497	-0-	8028	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

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-
12	16678 X	15928	-0-	-750	-0-	593	1	15335	2	N	-0-			-0-
01	16523 X	14098	-0-	-2425	-0-	507	1	13591	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	56	1	3435	2	N	-0-					20
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3145	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
*01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
*12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					1
01	5177	X	5012	-0-	-165	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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-
*12	1178	N	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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-
*12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
*01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					18
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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-
*12	3279	X	2955	-0-	-324	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
*01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
*01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
*01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

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

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2790	N	774	-0-	-2016	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	624	-0-	-1515	-0-	624	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

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-
*12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

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-
*12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

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-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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-
*12	2604	X	37	-0-	-2567	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1157	-0-	-1447	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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-
*12	3813	X	2399	-0-	-1414	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3254	-0-	-559	-0-	3253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 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
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-
*12	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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-
*12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
*01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

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-
*12	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

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-
*12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

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-
*12	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

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-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 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
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2945	X	275	-0-	-2670	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		Y	-0-			-0-
*01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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-
*12	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570	3		Y	-0-			-0-
01	2697 N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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-
*12	1302 N	812	-0-	-490	-0-	812	3		Y	-0-			-0-
01	1085 N	689	-0-	-396	-0-	689	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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-
*12	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3		Y	-0-			-0-
01	3348 X	713	-0-	-2635	-0-	713	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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-
*12	2883 N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3		Y	-0-			-0-
01	2883 N	2772	-0-	-111	-0-	2772	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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-
*12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3		Y	-0-			-0-
01	5146 X	4723	-0-	-423	-0-	4721	3	2 9	Y	2	2	1	-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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-
*12	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		Y	-0-			-0-
*01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1953 N	560	-0-	-1393	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	1767 N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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-
*12	2356 N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	5170	-0-	2070	2070	5168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

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-
*12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
*01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
*01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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-
*12	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
*01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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 #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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-
*12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
*12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

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-
*12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
*01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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-
*12	1147 N	914	-0-	-233	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
01	1054 N	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
*12	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
*01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5642	3	2	9	Y	2	2	1			-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
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-
*12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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-
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	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
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-
*12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	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
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-
*12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
*01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
*01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 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
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-
*12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
*01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
*12	3162 X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
01	3162 X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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-
*12	2883 N	2141	-0-	-742	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	3651	-0-	551	551	3650	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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-
*12	2108 X	1474	-0-	-634	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1677	-0-	-183	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

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-
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
01	1984 N	442	-0-	-1542	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

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-
*12	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

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
*12	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					1
01	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

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

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-
*12	1674 N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

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-
*12	3100 N	3264	-0-	164	164	3264	3			Y	-0-					-0-
*01	2081 N	1917	-0-	-164	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

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-
*12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
01	1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

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-
*12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

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-
*12	5177 X	5168	-0-	-9	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4993	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

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
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					1
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
*01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

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-
*12	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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
*12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					1
*01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	N	2	2	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

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
*12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					1
*01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

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-
*12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
*01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

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-
*12	4216 X	3836	-0-	-380	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3827	-0-	-420	-0-	3826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

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-
*12	4712 X	4471	-0-	-241	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
01	4712 X	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 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
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-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 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
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
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					22
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
*12	3038	N	3007	-0-	-31	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
*01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
*01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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-
*12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

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-
*12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
*01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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-
*12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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-
*12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	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 #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					1
01	992 X	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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
*12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1
01	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

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
*12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					1
01	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

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
*12	4154 X	4081	-0-	-73	-0-	4081	3			N	-0-					1
01	4154 X	4152	-0-	-2	-0-	4150	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

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
*12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					1
01	1922 X	1597	-0-	-325	-0-	1597	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

*08	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	4987	3	88	9	N	80	178	1			-0-
*09	5040 X	4761	-0-	-279	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
*10	5115 X	4594	-0-	-521	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
*11	4950 X	4668	-0-	-282	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
*12	5084 X	4872	-0-	-212	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
*01	5084 X	4696	-0-	-388	-0-	4696	3			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

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
*12	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2203	3			N	-0-					1
01	2697 X	2397	-0-	-300	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	1			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					1
01	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
01	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	1736 N	1040	-0-	-696	-0-	1040	3			N	-0-					1
01	1705 N	1293	-0-	-412	-0-	1293	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2604 N	913	-0-	-1691	-0-	913	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					1
*01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					1

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
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-
*12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	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 #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					1
01	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3660	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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
*12	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					1
01	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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
*12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					1
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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-
*12	3596 X	566	-0-	-3030	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

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-
*12	961 N	543	-0-	-418	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

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
*12	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					1
01	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3		N	-0-			1
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	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

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-
*12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3		Y	-0-			-0-
*01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

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-
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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-
*12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3		Y	-0-			-0-
*01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1 9	Y	1	1	1	-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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-
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		Y	-0-			-0-
01	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	560	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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-
*12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3		Y	-0-			-0-
01	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 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
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-
*12	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	4552	3			N	-0-					2
01	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4435	3	2	9	N	2	2	1			2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	3			N	-0-					1
01	2883	X	2176	-0-	-707	-0-	2176	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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

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
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-
*12	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 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
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-
*12	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					1
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3424	3	1	9	N	1	1	1			1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

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
*12	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	2428	3			N	-0-					1
01	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
*01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
*12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
*12	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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-
*12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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
*12	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-					1
*01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

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
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					1
*01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	1			1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

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-
*12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
*01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

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
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					1
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

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
*12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					1
*01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	N	2	2	1			1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

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
*12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					1
*01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	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 #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					1
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

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
*12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					1
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

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
*12	5425	X	4526	-0-	-899	-0-	4526	3			N	-0-					1
01	5425	X	1651	-0-	-3774	-0-	1651	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

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
*12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					1
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

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
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					1
*01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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
*12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					1
*01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	N	1	1	1			1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

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

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

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-
*12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
*01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4893	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

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-
*12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

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
*12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					1
01	1271	N	914	-0-	-357	-0-	914	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

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-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

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-
12	2759 N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-					-0-
*01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	129	1	2498	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

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
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-					92
01	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					92

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-
12	3162 X	3053	-0-	-109	-0-	252	1	2801	2	Y	-0-					-0-
01	3162 X	2171	-0-	-991	-0-	135	1	2036	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

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-
12	1023 X	813	-0-	-210	-0-	67	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	1023 X	749	-0-	-274	-0-	46	1	703	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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
12	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	231	1	2570	2	Y	-0-			18
01	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	189	1	2852	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

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-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	238	1	2650	2	Y	-0-			-0-
01	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	164	1	2480	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

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
12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-			8
01	2573	X	1823	-0-	-750	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

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-
12	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-			-0-
01	2666	N	2106	-0-	-560	-0-	131	1	1975	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
12	6169	X	4835	-0-	-1334	-0-	399	1	4436	2	Y	-0-			-0-
01	6169	X	4315	-0-	-1854	-0-	268	1	4047	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	179	1	3441	2	Y	-0-			20
01	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 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
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							
12	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	155	1	1721	2	Y	-0-			5
01	2046 X	1852	-0-	-194	-0-	114	1	1727	2	Y	10			15
						11	9							

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	2013	-0-	-126	-0-	125	1	1888	2	Y	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

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							
12	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	501	1	2943	2	N	26			136
						29	9							
*01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	518	1	3497	2	N	-0-			136

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	N	-0-			21
01	1178 N	902	-0-	-276	-0-	144	1	758	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

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
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	N	-0-			28
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	119	1	766	2	N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	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

08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

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
12	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-					95
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

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
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					104
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					104

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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									
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	2	Y	6	55	1			8
						7	9									
*01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	4					12
						4	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

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-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

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
12	8959 X	6188	-0-	-2771	-0-	6188	2			Y	-0-					46
01	8959 X	8349	-0-	-610	-0-	8349	2			Y	-0-					46

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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
12	9238 X	7139	-0-	-2099	-0-	7139	2			Y	-0-					47
01	9238 X	7635	-0-	-1603	-0-	7635	2			Y	-0-					47

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

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
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	2	Y	-0-					2
*01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	145	1	4056	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

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
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					3
*01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	Y	3					25
							3	9									
*01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2145	2	Y	1					26
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					67
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					12
*01	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	2			Y	-0-					12

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
12	2790	N	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					9
*01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

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
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
*01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					48
01	2511	X	1478	-0-	-1033	-0-	1478	2			N	-0-					48

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

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
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					8
*01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					58
*01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

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	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
*01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

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									
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	53	1	1692	2	Y	2					16
							2	9									
*01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	1					17
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	3100	N	1389	-0-	-1711	487	45	1	1338	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
*01	1960	X	1473	-0-	-487	-0-	44	1	1426	2	Y	3					9
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2018	2	Y	3					22
							3	9									
01	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	58	1	1694	2	Y	1					23
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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									
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	142	1	4223	2	Y	16	59	1			19
							18	9									
*01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	121	1	3929	2	Y	7					26
							8	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
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									
12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	71	1	2290	2	Y	3					27
						3	9									
*01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	1					28
						1	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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									
12	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	68	1	2017	2	Y	7	32	1			8
						8	9									
*01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	111	1	3605	2	Y	7					15
						8	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

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									
12	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	94	1	2791	2	Y	10	11	1			11
						11	9									
*01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	72	1	2326	2	Y	4					15
						4	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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									
12	3100 N	3169	-0-	69	69	96	1	3069	2	Y	4					24
						4	9									
*01	3072 N	3003	-0-	-69	-0-	99	1	2903	2	Y	1					25
						1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

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
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	54	1	3945	2	Y	-0-					25
01	5425 X	4090	-0-	-1335	-0-	141	1	3949	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
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									
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	159	1	5086	2	Y	6					20
							7	9									
*01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	136	1	3988	2	Y	1					21
							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
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									
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	50	1	1600	2	Y	2					13
							2	9									
01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	41	1	1216	2	Y	1					14
							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
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									
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	5					30
							6	9									
*01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4369	2	Y	2					32
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
12	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	37	1	1172	2	Y	2					13
							2	9									
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	32	1	941	2	Y	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
12	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	37	1	1192	2	Y	2					22
							2	9									
*01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	207	1	6062	2	Y	2					24
							2	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

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
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6325	2	64	9	Y	58	174	1			72
01	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	5997	2	37	9	Y	34					106

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					30
*01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

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
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					17

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					26
*01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					26

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6014	X	2298	-0-	-3716	-0-	31	1	2267	2	Y	-0-					-0-
01	6014	X	2350	-0-	-3664	-0-	81	1	2269	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	68	1	4971	2	Y	-0-					-0-
*01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	222	1	6228	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

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									
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	5					37
							6	9									
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	75	1	2215	2	Y	1					38
							1	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5142	2	168	9	Y	153					188
*01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5839	2	182	9	Y	165					353

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			Y	-0-					5
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	2			Y	-0-					5

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	151	1	11037	2	N	-0-					-0-
*01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	337	1	9443	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

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

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-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

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-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

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-
12	3131	X	1999	-0-	-1132	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

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-
12	3100	N	10053	-0-	6953	9738	10053	2			N	-0-					-0-
*01	17260	X	7522	-0-	-9738	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*01	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

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-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
12	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	3032	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

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-
12	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					30
*01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

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-
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

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-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

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-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
*01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

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-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
*01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
*01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
12	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2		N	-0-			25
01	3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2		N	-0-			25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

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-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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-
12	3100 N	7057	-0-	3957	3957	7057	2		N	-0-			-0-
*01	3100 N	7252	-0-	4152	8109	7252	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

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

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-
12	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4123 X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
12	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

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-
12	14880 X	7911	-0-	-6969	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	14446 X	7446	-0-	-7000	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

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
12	6169 X	4044	-0-	-2125	-0-	118	1	3926	2	N	-0-					215
01	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	146	1	4864	2	N	-0-					215

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

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-
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

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
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					13
*01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					13

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

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-
12	1426	N	944	-0-	-482	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

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
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					25
*01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	90	1	3015	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

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-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	4758	-0-	1658	2937	4758	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4601	-0-	1501	4438	4601	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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
12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	1	1	928	2	N	-0-					21
*01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-					15
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
12	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	621	-0-	-2727	-0-	621	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
12	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4302	-0-	-1030	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					52
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					72
*01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1918	2	N	-0-					23
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

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-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

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-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-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

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
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					224
*01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					224

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

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
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					158
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-					158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					33
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					33

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
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-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 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
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-
12	3008	N	2702	-0-	-306	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 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
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-
12	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4011	-0-	-298	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2077 X	1469	-0-	-608	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
01	2077 X	1139	-0-	-938	-0-	1139	2			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

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
12	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	60	1	1999	2	N	-0-			28
*01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	75	1	2506	2	N	-0-			28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
*01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

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-
12	2759 N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
*01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

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-
12	3999 X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	2805	-0-	-1163	-0-	2805	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
12	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			59
01	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-			59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
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
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					102
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5208	X	5020	-0-	-188	-0-	5020	2			N	-0-					170
01	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4958	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1054	N	727	-0-	-327	-0-	727	2			N	-0-					225
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					225

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

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-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	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

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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					41
*01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

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-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

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-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

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
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

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-
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

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-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

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-
12	806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

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-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

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-
12	4774 X	4665	-0-	-109	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					58
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					14
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	2046	X	1424	-0-	-622	-0-	1424	2			N	-0-					47
01	2046	X	969	-0-	-1077	-0-	969	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
*01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*01	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

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					-0-
*01	2194	N	1221	-0-	-973	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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
12	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			N	-0-					312
01	3410	X	2697	-0-	-713	-0-	2697	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

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-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-					-0-
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-					-0-
01	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
12	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2		N	-0-					74
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-					30
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
12	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2		N	-0-					27
01	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2		N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
12	3410	X	2096	-0-	-1314	-0-	2096	2		N	-0-					41
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2		N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					46
*01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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
12	2542 N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2			N	-0-					45
01	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

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-
12	3069 X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

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
12	14849 X	6833	-0-	-8016	-0-	6833	2			N	-0-					126
01	11346 X	6592	-0-	-4754	-0-	6592	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	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

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-
12	6293 X	3082	-0-	-3211	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	6293 X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					56
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

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
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97
*01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					21
*01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

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-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

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-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

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-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

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
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					27
*01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

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-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

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-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

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-
12	2883	X	1772	-0-	-1111	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3478	-0-	-459	-0-	3478	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

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-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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-
12	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
12	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2713	-0-	-697	-0-	2713	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 #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 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
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-
12	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	3642	-0-	-853	-0-	3642	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
12	5053 X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4400	-0-	-653	-0-	4400	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
*01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

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-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
*01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
*01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
*01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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

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-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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 #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 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
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

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-
12	589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
12	2294 X	457	-0-	-1837	-0-	457	2		N	-0-			-0-
*01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
12	1240 X	602	-0-	-638	-0-	602	2		N	-0-			-0-
01	837 X	484	-0-	-353	-0-	484	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 #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2077 X	393	-0-	-1684	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01	2077 X	605	-0-	-1472	-0-	605	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
*01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

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-
12	2170 N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	1681	-0-	-830	-0-	1681	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
12	4743 X	3797	-0-	-946	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	4113	-0-	-630	-0-	4113	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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 #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 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
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-
12	5704 X	2944	-0-	-2760	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
01	5704 X	3210	-0-	-2494	-0-	3210	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

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
12	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2		N	-0-			18
*01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2		N	-0-			18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

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-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
*01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
12	2883 X	2765	-0-	-118	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
01	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
12	3162 X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2713	-0-	-449	-0-	2713	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

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-
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1008	-0-	-77	-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

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-
12	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2183	-0-	-1382	-0-	2183	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 #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 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
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-
12	1860	X	484	-0-	-1376	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

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-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3076	-0-	-272	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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

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-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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 #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
12	5425	X	4157	-0-	-1268	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3441	-0-	-1984	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
12	2542	X	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
12	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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 #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 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
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-
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
*01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
12	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

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-
12	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
01	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1826	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
12	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2		N	-0-			22
01	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	2915	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

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
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			33
01	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431	2		N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

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-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

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-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-					-0-
*01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-					-0-
*01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
12	3071	N	2608	-0-	-463	-0-	2608	2		N	-0-					-0-
01	3007	X	1580	-0-	-1427	-0-	1580	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
12	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2		N	-0-					-0-
01	2666	X	1775	-0-	-891	-0-	1775	2		N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2		N	-0-					-0-
01	4309	X	2988	-0-	-1321	-0-	2988	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 #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
12	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

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-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2775	N	2774	-0-	-1	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-					3
*01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

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-
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
*01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

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-
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

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
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					65
*01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

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
12	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					1
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

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
12	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	2592	2			N	-0-					100
01	3627	X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

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
12	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	2			N	-0-					15
01	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3720 X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

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-
12	4464 X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

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-
12	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

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-
12	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
12	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
12	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2480 X	1139	-0-	-1341	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1266	-0-	-1090	-0-	1266	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

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-
12	9486 X	6556	-0-	-2930	-0-	6556	2		N	-0-			-0-
01	9486 X	6480	-0-	-3006	-0-	6480	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

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-
12	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
*01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
01	2728 X	2653	-0-	-75	-0-	2653	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
*01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

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-
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
*01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
*01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
12	2232 N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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-
12	3163 X	2243	-0-	-920	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
*01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
12	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3820	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
12	5115 X	4183	-0-	-932	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
12	5394 X	5047	-0-	-347	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2527	-0-	-449	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

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-
12	4960 X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	4150	-0-	-810	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

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-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
12	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

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-
12	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	3775	-0-	-813	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

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-
12	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2		N	-0-			-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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
12	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2		N	-0-			49
01	2852 X	2762	-0-	-90	-0-	2762	2		N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
12	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
12	2945 N	2536	-0-	-409	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	1644	-0-	-867	-0-	1644	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
*01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2		N	-0-			-0-
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 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
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-
12	4247 X	4241	-0-	-6	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
12	3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
*01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
12	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
*01	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1728	-0-	-535	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
12	2511 X	1348	-0-	-1163	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					72
*01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	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

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-
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
12	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	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

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
12	4495	X	3439	-0-	-1056	-0-	3439	2			N	-0-					28
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
12	3286	X	1595	-0-	-1691	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30
01	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1634	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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

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
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	2	40	9	N	36					166
01	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3210	2	10	9	N	9					175

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

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
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					18
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	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

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-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
12	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	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 #: 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
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
12	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					2
01	4216 X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
12	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
*01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
*01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

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
12	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					66
01	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3114	2	62	4	N	-0-					-0-
*01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3854	2	58	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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
12	5828 X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					29
01	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	5419	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
12	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
12	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
12	2821 X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	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 #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
12	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					5
01	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1343	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	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 #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 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
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-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
12	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1776	2	62	4	N	-0-					-0-
*01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1663	2	59	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
12	3100 N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					-0-
*01	3100 N	3531	-0-	431	643	3531	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
12	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

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-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
12	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					45
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

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-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

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-
12	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2021	-0-	-304	-0-	2021	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

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-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
*01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
12	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	874	-0-	-4148	-0-	874	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 #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 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
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-
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
*01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
*01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

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-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

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
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			28
*01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					17
01	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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-
12	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					-0-
*01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51
*01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

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-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

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-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 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
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-
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
*01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

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-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

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-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
*01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2219	-0-	-943	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
12	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
12	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
*01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
12	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					9
01	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	6200 X	4903	-0-	-1297	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	4731	-0-	-1469	-0-	4731	2		N	-0-			-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

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-
12	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

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-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
*01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
12	5115 X	4207	-0-	-908	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4320	-0-	-795	-0-	4320	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

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-
12	2201 X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
*01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

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-
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
*01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					138
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
12	8711	X	7113	-0-	-1598	-0-	7113	2			N	-0-					37
01	8711	X	6564	-0-	-2147	-0-	6564	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
12	5177	X	4571	-0-	-606	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					45
01	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	2699	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
12	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			N	-0-					-0-
*01	3358	X	3243	-0-	-115	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
*01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

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-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
01	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
12	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-				-0-
*01	2839	N	2833	-0-	-6	-0-	2833	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-				-0-
01	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7334	2	62	4	N	-0-				-0-
*01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6656	2	52	4	N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

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-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
*01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	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 #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2077 X	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	2077 X	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

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-
12	4123 X	3744	-0-	-379	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3867	-0-	-318	-0-	3867	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

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-
12	1333 N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					39
01	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

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-
12	2511 X	1741	-0-	-770	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	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 #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 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
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-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
12	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	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

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
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					60
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					26
01	1953	N	746	-0-	-1207	-0-	746	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

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-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	312	-0-	-866	-0-	312	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 #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 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
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-
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2011	2	62	4	N	-0-					-0-
*01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2196	2	62	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

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
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					21
*01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	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

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-
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
12	3255 X	3245	-0-	-10	-0-	3183	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	2780	2	62	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

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
12	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	2752	2	13	9	N	12					52
01	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	2379	2	3	9	N	3					55

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837 N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
12	3968 X	2538	-0-	-1430	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7223 X	6329	-0-	-894	-0-	6329	2	N	-0-			-0-
01	7223 X	5868	-0-	-1355	-0-	5868	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
12	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2	N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
12	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1290	-0-	-725	-0-	1290	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

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
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-			24
01	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	3518	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

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-
12	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2	N	-0-			-0-
01	434 N	21	-0-	-413	-0-	21	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

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-
12	3472 X	1435	-0-	-2037	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
*01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

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-
12	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	1950	-0-	-375	-0-	1950	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
*01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			33
*01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			33

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

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-
12	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2027	-0-	-1600	-0-	2027	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

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-
12	9083 X	8683	-0-	-400	-0-	8683	2		N	-0-			-0-
01	9083 X	8443	-0-	-640	-0-	8443	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
12	4960 X	4503	-0-	-457	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	3773	-0-	-1187	-0-	3773	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
12	4030 X	295	-0-	-3735	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					7
*01	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
12	3007 X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

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-
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
*01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

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-
12	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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

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-
12	4309 X	4233	-0-	-76	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
12	3596 X	2245	-0-	-1351	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

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-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
*01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
12	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3132	-0-	-1580	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
12	3100 N	3533	-0-	433	433	103	1	3430	2	N	-0-					-0-
*01	3100 N	3233	-0-	133	566	94	1	3139	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

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-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	4	N	-0-					-0-
*01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2569	2	35	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

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-
12	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2170	X	1500	-0-	-670	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
12	3379	X	2505	-0-	-874	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

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-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

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-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
12	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
*01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
12	2356	N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

08	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					75
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					75
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
*01	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

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-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

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-
12	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
12	3441 X	2280	-0-	-1161	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116	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

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-
12	7564 X	7457	-0-	-107	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
*01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2947	-0-	-804	-0-	2947	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
12	5766 X	5269	-0-	-497	-0-	5269	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

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-
12	1736 N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
*01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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

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-
12	2542 X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	2308	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

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-
12	7192 X	6900	-0-	-292	-0-	6900	2		N	-0-			-0-
01	7192 X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			46
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

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-
12	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2010	-0-	-408	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4247 X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
12	2263 N	1779	-0-	-484	-0-	1779	2			N	-0-					197
01	2480 N	1955	-0-	-525	-0-	1955	2			N	-0-					197

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

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-
12	2914 N	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

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-
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
12	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
12	3968 X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2036	-0-	-1932	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2480 X	2222	-0-	-258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
*01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

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-
12	2666 N	1928	-0-	-738	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

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-
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
*01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					25
*01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
12	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

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-
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
*01	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5270 X	4043	-0-	-1227	-0-	4043	2			N	-0-					60
01	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
12	3224 X	2372	-0-	-852	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2043	-0-	-1181	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

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-
12	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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-
12	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
*01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
12	2852 N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	2914 N	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1147	X	492	-0-	-655	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	697	-0-	-791	-0-	697	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					63
*01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					63

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

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-
12	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
12	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
12	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4369	-0-	1269	1269	4369	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
*01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

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-
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
12	3999 X	2386	-0-	-1613	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					30
*01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
12	4247 X	3874	-0-	-373	-0-	3812	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3565 X	2546	-0-	-1019	-0-	2488	2	58	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

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-
12	930 N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

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
12	2418 X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2			N	-0-					97
01	2418 X	1559	-0-	-859	-0-	1559	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

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-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

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-
12	2325 N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

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
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					63
*01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2					65

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

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-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

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
12	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					153
01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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-
12	1984	X	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

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-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

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
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					130
*01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4402 X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
*01	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
12	2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2345	-0-	-383	-0-	2345	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

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-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
*01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
12	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
12	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
12	3813 X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

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-
12	3968	X	1417	-0-	-2551	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
12	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
12	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

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-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					64
*01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	2			N	-0-					15
01	2263	N	1068	-0-	-1195	-0-	1068	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

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-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
12	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					52
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

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-
12	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
*01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4588 X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

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-
12	2821 X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2221	-0-	-600	-0-	2221	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
12	4123 X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
12	4185 X	3954	-0-	-231	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
12	4123 X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2		N	-0-			71
01	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

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-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
12	2449 N	1772	-0-	-677	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2542 X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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

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-
12	8587 X	6929	-0-	-1658	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	8048	-0-	-880	-0-	8048	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

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-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
12	4743 X	3339	-0-	-1404	-0-	48	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	49	1	3640	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

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-
12	2139 N	1189	-0-	-950	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	829	-0-	-876	-0-	829	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
12	4712 X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
12	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
*01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
12	3379 X	2201	-0-	-1178	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

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-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			26
*01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		N	-0-			26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

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
12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-			87
*01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
*01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
12	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
*01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
12	8184 X	7934	-0-	-250	-0-	7934	2		N	-0-			-0-
01	8184 X	5958	-0-	-2226	-0-	5958	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

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-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

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
12	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2		N	-0-			38
01	4433 X	4100	-0-	-333	-0-	4100	2		N	-0-			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4495 X	4182	-0-	-313	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	3739	-0-	-756	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
12	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
12	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
*01	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

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-
12	3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
12	3069 X	1974	-0-	-1095	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	2356 X	1794	-0-	-562	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1845	-0-	-511	-0-	1845	2		N	-0-			-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

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-
12	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2		N	-0-			-0-
*01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

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
12	5518 X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2		N	-0-			115
01	4650 X	2208	-0-	-2442	-0-	2155	2	53 9	N	48			163

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

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
12	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			24
*01	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2		N	-0-			24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
12	1085 X	950	-0-	-135	-0-	950	2		N	-0-			43
01	1085 X	900	-0-	-185	-0-	900	2		N	-0-			43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

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-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
*01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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-
12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
*01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
12	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2		N	-0-			-0-
*01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
*01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
*01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

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-
12	2294 N	1574	-0-	-720	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1574	-0-	-658	-0-	1574	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	5022 X	4989	-0-	-33	-0-	4989	2			Y	-0-					27
01	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	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

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-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
*01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
12	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	5033	-0-	-454	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

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-
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
12	2573 N	1909	-0-	-664	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	6200	X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4919	-0-	-1281	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
*01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
12	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
12	5270	X	2222	-0-	-3048	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	1019	-0-	-4251	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

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
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					55
*01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*01	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

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-
12	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
*01	3031	N	2876	-0-	-155	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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
12	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					47
01	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	2064	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
12	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	8918	2			N	-0-					22
01	9672	X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

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-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					126
*01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

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-
12	6417 X	6272	-0-	-145	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
12	2170 X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	1743	-0-	-427	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
12	8277 X	6526	-0-	-1751	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	8277 X	6600	-0-	-1677	-0-	6600	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

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-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
*01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
12	1922 N	947	-0-	-975	-0-	947	2			N	-0-					91
01	2821 N	2199	-0-	-622	-0-	2199	2			N	-0-					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	7471 X	3715	-0-	-3756	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
01	7471 X	3371	-0-	-4100	-0-	3371	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
12	3565 X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2951	-0-	-614	-0-	2951	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
12	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3157	-0-	-532	-0-	3157	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
*01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

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
12	4712 X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2		Y	-0-			12
01	4712 X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2		Y	-0-			12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
12	4557 X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	2724	-0-	-1833	-0-	2724	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					52
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

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-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
12	2573	X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2			N	-0-					151
01	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2103	2	75	9	N	68	182	1			37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
12	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

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-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
12	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
12	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
12	3317 X	2568	-0-	-749	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
12	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

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-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
12	2573 X	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
12	2666	N	2067	-0-	-599	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
12	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

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-
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
*01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	49	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3141	-0-	-486	-0-	49	1	3092	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
12	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					82
01	3782 X	2620	-0-	-1162	-0-	2620	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
12	1085 N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
12	2697 X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
12	2480 X	688	-0-	-1792	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	674	-0-	-1806	-0-	674	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

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
12	3472 X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			Y	-0-					12
01	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
12	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
*01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	4681 X	4324	-0-	-357	-0-	4324	2			N	-0-					28
01	4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

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-
12	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

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-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

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
12	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2			N	-0-					80
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

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-
12	6045 X	5205	-0-	-840	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	4395	-0-	-1650	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
12	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5130	-0-	-1287	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	3441 X	1988	-0-	-1453	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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
12	5704 X	5341	-0-	-363	-0-	5341	2		N	-0-			146
01	5704 X	5014	-0-	-690	-0-	5014	2		N	-0-			146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
*01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
*01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

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-
12	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
*01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
*01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

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
12	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	14627	2	113	9	N	103	110	1			18
01	13857 X	13628	-0-	-229	-0-	13628	2			N	-0-					18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

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
12	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					92
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

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-
12	1984 N	762	-0-	-1222	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
12	2449 X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	1891	-0-	-341	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

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-
12	3565 X	3113	-0-	-452	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
*01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2885	-0-	-432	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	18352	X	11775	-0-	-6577	-0-	11775	2			N	-0-					98
01	18352	X	15091	-0-	-3261	-0-	15091	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
12	1612	N	900	-0-	-712	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	835	-0-	-560	-0-	835	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
12	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

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-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
12	8556	X	6457	-0-	-2099	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	5528	-0-	-3028	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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-
12	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
*01	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	30970	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
12	13919 X	12617	-0-	-1302	-0-	12617	2			N	-0-					87
01	13082 X	12527	-0-	-555	-0-	12527	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
12	27311 X	25060	-0-	-2251	-0-	25060	2			N	-0-					27
01	27311 X	23423	-0-	-3888	-0-	23423	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

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
12	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	31895	2			N	-0-					43
*01	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	29855	2	64	9	N	58					101

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
12	13950 X	12902	-0-	-1048	-0-	12902	2			N	-0-					55
01	13795 X	12638	-0-	-1157	-0-	12638	2			N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	26412 X	22813	-0-	-3599	-0-	22725	2	88	9	N	80					194
01	25637 X	22516	-0-	-3121	-0-	22516	2			N	-0-					194

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	16730 X	NO RPT	-0-	-16730	-0-					N	NO RPT					-0-
01	259315 X	NO RPT	-0-	-259315	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					2
*01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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

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-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					108
01	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-					108

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

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

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
01	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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

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-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

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-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
*01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

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-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
*01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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
12	6820	X	3912	-0-	-2908	-0-	3912	2			N	-0-					39
01	6820	X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

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
12	5053	X	3288	-0-	-1765	-0-	3286	2	2	9	N	2					47
01	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	4396	2	64	9	N	58					105

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		6409	-0-	6409	6409	6409	2			N	-0-					-0-
*01	11936	X	5527	-0-	-6409	-0-	5527	2			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

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
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	328	1	961	2	N	-0-					28
01	1116	N	493	-0-	-623	-0-	152	1	341	2	N	-0-					28

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					163
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-					163

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
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
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					37
*01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

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-
*12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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

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
12	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2		N	-0-			79
01	1612 N	506	-0-	-1106	-0-	506	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
12	1550 X	1256	-0-	-294	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
*01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
*01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
*01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
12	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

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

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

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

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	8959	X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7640	-0-	-1319	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

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-
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
*01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

08	1953	N	135	-0-	-1818	-0-	33 3	1 9	99	2	N	3	5	1			2
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		1315	-0-	1315	1315	242	1	1073	2	N	-0-					-0-
08	0		1225	-0-	1225	2540	301	1	902	2	N	20	5	1			15
							22	9									
09	0		906	-0-	906	3446	226	1	680	2	N	-0-					15
*10	4349	X	903	-0-	-3446	-0-	230	1	673	2	N	-0-					15
*11	4770	X	709	-0-	-4061	-0-	178	1	531	2	N	-0-					15
*12	4929	X	675	-0-	-4254	-0-	172	1	503	2	N	-0-					15
*01	4929	X	616	-0-	-4313	-0-	190	1	426	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	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

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-					3
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	2	N	-0-					3
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	210	1	470	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2729	N	2187	-0-	-542	-0-	2143	2	44	9	Y	40					40
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2242	2	44	9	Y	40					80
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					80

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

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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-					16
01	682	N	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	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

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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

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
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					63
*01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	169	1	33	2	N	-0-					144
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	203	1	8	2	N	-0-					144
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	1	15	2	N	-0-					144
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	107	1	21	2	N	-0-					94
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	1	4	2	N	5	99	1			-0-
							6	9									
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	1	7	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	222	1	1811	2	N	-0-					-0-
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	175	1	1133	2	N	-0-					-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2018 - P/A 08/21/18

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

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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					630
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	186	1			528

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					251
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1			208

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	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 #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 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
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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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 #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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 #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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	1234	-0-	-1496	-0-	570	1	662	2	N	2					47
						2	9									
12	2945 X	2171	-0-	-774	-0-	589	1	1571	2	N	10					57
						11	9									
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					57

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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

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

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-
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 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
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-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

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-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

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-
12	3038	X	97	-0-	-2941	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	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 #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3720 X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
*01	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
12	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1496	-0-	-488	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

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-
12	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
*01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
12	2573 X	533	-0-	-2040	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	2201 X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
12	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
12	3968 X	3259	-0-	-709	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

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-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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 #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
*01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
12	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
12	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
12	4340	X	3117	-0-	-1223	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	1487	-0-	-2853	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
12	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	6789	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

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-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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 #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3122	-0-	-412	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
12	8432 X	8197	-0-	-235	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
01	8432 X	8039	-0-	-393	-0-	8039	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	589 X	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
*01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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

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

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-
12	8494 X	6313	-0-	-2181	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
*01	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

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-
12	3410 X	700	-0-	-2710	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	252	-0-	-3158	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 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
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-
12	3100	N	7146	-0-	4046	8363	7146	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	6953	-0-	3853	12216	6953	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

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-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
12	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
12	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7101	-0-	-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

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-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
12	5270	X	5251	-0-	-19	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	5121	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

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

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

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-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	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

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

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-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3	N	-0-			-0-
*01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3	N	-0-			-0-
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
*01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	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

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

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

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-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	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

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-
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	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

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-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
*01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	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" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	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

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-
12	7595	X	5916	-0-	-1679	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	6987	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

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-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	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

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-
12	9920	X	5789	-0-	-4131	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
*01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	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" -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
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-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
*01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	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" -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
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-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
*01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		N	-0-			-0-
*01	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	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

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-
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 3		N	-0-			-0-
01	992 N	857	-0-	-135	-0-	857 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. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

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-
12	2232	X	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	3100	N	4472	-0-	1372	1372	4472	3			N	-0-					-0-
*01	5666	X	4294	-0-	-1372	-0-	4294	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	9628	X	2753	-0-	-6875	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	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

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-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

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-
12	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
12	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
12	4154	X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1293	-0-	-2551	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -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
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-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
*01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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

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-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	2356	N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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

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-
12	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	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. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

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-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970	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" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

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-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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

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-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
*01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
*01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
12	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

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

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

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-
12	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
*01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
12	4030 X	3429	-0-	-601	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	4030 X	3432	-0-	-598	-0-	3432	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
12	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	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

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-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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

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
12	1297 R	1297	-0-	-0-	-0-	1246	2	51	9	Y	46					140
01	1178 #	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	Y	3					143

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1550 #	1474	-0-	-76	-0-	1416	2	58	9	Y	53					92
01	1550 #	82	-0-	-1468	-0-	80	2	2	9	Y	2					94

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

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
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					10

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1429	2	109	9	N	99					200
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1468	2	136	9	N	124	190	1			134

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

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
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					28
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	13	1			15

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

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-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

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-
12	1641 N	514	-0-	-1127	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
*01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	755	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
12	2648 N	442	-0-	-2206	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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
ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
12	283 N	246	-0-	-37	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

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-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
*01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	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

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
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	52	3	208	9	Y	189	198	1			10
*01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52	3	226	9	Y	205	208	1			7

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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	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

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

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-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

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-
12	15035	#	1523	-0-	-13512	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	13454	#	109	-0-	-13345	-0-	109	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
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-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
*01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

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-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	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

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
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5515	2	97	9	N	88							255
*01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	N	4							259

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	604	1	2246	2	N	120					294
							132	9									
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	606	1	2600	2	N	3					297
							3	9									

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
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									
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	236	1	880	2	N	5					160
							6	9									
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	2	N	17					177
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-					35
*01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-					44
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3652	2	19	9	N	17					96
*01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3339	2	53	9	N	48					144

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	N	17					140
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1347	2	41	9	N	37					177

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	3	23	9	N	21					143
12	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1364	3	24	9	N	22					165
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
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
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					48
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	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-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-