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

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

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

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

10	14B2 EXT	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

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

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

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

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

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

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

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

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

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

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 232159 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14349 PERF. N/A

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

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

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

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

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

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2840 R	2840	-0-	-0-	-0-	669	1	1410	2	N	692	720	1			195
						761	9									
11	2580 #	2315	-0-	-265	-0-	647	1	1030	2	N	580	551	1			224
						638	9									
12	2790 #	2223	-0-	-567	-0-	650	1	890	2	N	621	701	1	2	8	142
						683	9									
01	2852 #	2717	-0-	-135	-0-	619	1	1374	2	N	658	559	1			241
						724	9									
02	2576 #	2280	-0-	-296	-0-	355	1	1540	2	N	350	375	1	4	8	212
						385	9									
03	2852 #	806	-0-	-2046	-0-	280	1	364	2	N	147	190	1			169
						162	9									

MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511

10	4123 #	3507	-0-	-616	-0-	2731	2	776	9	N	705	539	1			240
11	3990 #	3409	-0-	-581	-0-	2631	2	778	9	N	707	734	1			213
12	4123 #	2631	-0-	-1492	-0-	2027	2	604	9	N	549	567	1	1	8	194
01	3906 #	341	-0-	-3565	-0-	179	2	162	9	N	147	283	1			58
02	3192 #	-0-	-0-	-3192	-0-					N	-0-					58
03	3534 #	3295	-0-	-239	-0-	2502	2	793	9	N	721	538	1			241

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

10	4030 #	3672	-0-	-358	-0-	3388	3	284	9	N	258	380	1			68
11	3690 #	2989	-0-	-701	-0-	2705	3	284	9	N	258					326
12	3937 #	3482	-0-	-455	-0-	3230	3	252	9	N	229	356	1			199
01	3937 #	3217	-0-	-720	-0-	2835	3	382	9	N	347					546
02	3556 #	2848	-0-	-708	-0-	2611	3	237	9	N	215	693	1			68
03	3658 #	3154	-0-	-504	-0-	2845	3	309	9	N	281	194	1			155

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

10	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-			-0-
12	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-			-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3	N	-0-			-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B DENY	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48	176	1	2

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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	#	45	-0-	-358	-0-	5	1	40	2	N	-0-			38
11	150	#	35	-0-	-115	-0-	5	1	30	2	N	-0-			38
12	93	#	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-			38
01	62	#	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-			38
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	2	N	-0-			38
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			38

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

10	188	R	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-			34
11	210	R	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-			34
12	209	R	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	N	-0-			34
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	N	-0-			34
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	16	1	164	2	N	-0-			34
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	2	N	-0-			34

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

ALLEN LOCKLIN (NACATOCH) 01678 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

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

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BAIN, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 190782 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912

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

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-			-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-			-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	728	N	568	-0-	-160	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-

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

10	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

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

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

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

10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					80
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					80
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					80
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					80
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	40	1	335	2	N	-0-					-0-
01	465	N	205	-0-	-260	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) //CONT.// 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	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

10	0 W	929	-0-	929	3708	882	4	47	9	N	43	175	1			149
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3708					N	21					170
12	0 W	1280	-0-	1280	4988	1167	4	113	9	N	103					273
01	0	1553	-0-	1553	6541	33	1	78	2	N	83	162	1			194
						1351	4	91	9							
02	0	1094	-0-	1094	7635	100	1	420	2	N	73					267
						494	4	80	9							
03	0	1690	-0-	1690	9325	731	1	838	2	N	110	185	1			192
						121	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOLF LAKE WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21731	X	15479	-0-	-6252	-0-	15479	2		N	-0-			-0-
11	20040	X	4493	-0-	-15547	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2		N	-0-			-0-
01	15469	X	7647	-0-	-7822	-0-	7647	2		N	-0-			-0-
02	13972	X	6615	-0-	-7357	-0-	6615	2		N	-0-			-0-
03	15469	X	10569	-0-	-4900	-0-	10569	2		N	-0-			-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874

10	7967	X	4562	-0-	-3405	-0-	4562	2		N	-0-			-0-
11	6630	X	3003	-0-	-3627	-0-	3003	2		N	-0-			-0-
12	6200	X	3612	-0-	-2588	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	2994	-0-	-1122	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
*03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-

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

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
*01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508

10	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
11	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2		N	-0-			-0-
12	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2		N	-0-			-0-
01	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2		N	-0-			-0-
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2		N	-0-			-0-
*03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2		N	-0-			-0-

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

10	2077	N	1103	-0-	-974	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
11	2190	N	1324	-0-	-866	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
12	1953	N	505	-0-	-1448	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	607	-0-	-625	-0-	607	2		N	-0-			-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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

10	9486	X	8587	-0-	-899	-0-	8587	2		N	-0-			-0-
11	9180	X	7503	-0-	-1677	-0-	7503	2		N	-0-			-0-
12	9486	X	8602	-0-	-884	-0-	8602	2		N	-0-			-0-
01	8587	X	8346	-0-	-241	-0-	8346	2		N	-0-			-0-
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2		N	-0-			-0-
03	8587	X	6944	-0-	-1643	-0-	6944	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4571	-0-	-1421	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	4769	-0-	-1865	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

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

10	10664	X	10395	-0-	-269	-0-	10394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9069	-0-	-1316	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	6322	-0-	-4063	-0-	6322	2			N	-0-					-0-

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

10	1085	X	897	-0-	-188	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	514	-0-	-536	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	479	-0-	-606	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	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

10	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3060	-0-	-226	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2810	-0-	-476	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1080	-0-	-2082	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

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

10	35495	X	33229	-0-	-2266	-0-	33227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	34350	X	30736	-0-	-3614	-0-	30736	2			N	-0-					-0-
12	35495	X	34149	-0-	-1346	-0-	34148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	35030	X	32172	-0-	-2858	-0-	32172	2			N	-0-					-0-
02	31080	X	27230	-0-	-3850	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
03	34162	X	24999	-0-	-9163	-0-	24999	2			N	-0-					-0-

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737

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

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

10	18786	X	16754	-0-	-2032	-0-	16753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	18180	X	12751	-0-	-5429	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16630	-0-	-1257	-0-	16630	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	16123	-0-	-1764	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	15285	-0-	-647	-0-	15285	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15152	-0-	-1588	-0-	15152	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66681	X	64962	-0-	-1719	-0-	64960	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	63870	X	63300	-0-	-570	-0-	63300	2			N	-0-					-0-
12	66165	X	66165	-0-	-0-	-0-	66164	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	65069	X	63321	-0-	-1748	-0-	63321	2			N	-0-					-0-
02	59080	X	57484	-0-	-1596	-0-	57484	2			N	-0-					-0-
03	66154	X	60660	-0-	-5494	-0-	60660	2			N	-0-					-0-

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

10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	448	N	122	-0-	-326	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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

10	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3810	X	3468	-0-	-342	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3937	X	2911	-0-	-1026	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2656	-0-	-900	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

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

10	266841	X	266841	-0-	-0-	-0-	266830	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	269490	X	258435	-0-	-11055	-0-	258431	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	278473	X	265130	-0-	-13343	-0-	265118	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	278473	X	262125	-0-	-16348	-0-	262119	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	245196	X	230067	-0-	-15129	-0-	230067	2			N	-0-					-0-
03	267065	X	237545	-0-	-29520	-0-	237542	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

10	7037	X	2212	-0-	-4825	-0-	2211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6810	X	1837	-0-	-4973	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5595	-0-	-1318	-0-	5593	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

10	41261	X	40516	-0-	-745	-0-	40515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	39930	X	37526	-0-	-2404	-0-	37526	2			N	-0-					-0-
12	40145	X	37839	-0-	-2306	-0-	37839	2			N	-0-					-0-
01	40517	X	39133	-0-	-1384	-0-	39133	2			N	-0-					-0-
02	36596	X	33792	-0-	-2804	-0-	33792	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	36415	-0-	-4102	-0-	36414	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4210	-0-	-905	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	2052	-0-	-2748	-0-	826	1	1226	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	1937	-0-	-2868	-0-	1908	1	29	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4087	-0-	-656	-0-	4075	1	12	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	71	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	81	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	93	1	1066	2	Y	-0-					-0-
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	Y	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	72	1	924	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	170	1	1972	2	Y	-0-					-0-
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	149	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	131	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	120	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	127	1	1627	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	Y	4	7	1			12
							4	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	58	1	705	2	Y	-0-					12
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	Y	-0-	5	1			7
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	2	Y	-0-					7
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	720	2	Y	-0-					7
*03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	Y	-0-	4	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	Y	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	69	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	68	1	783	2	Y	-0-					-0-
*02	756	N	752	-0-	-4	-0-	61	1	691	2	Y	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	130	1	1515	2	Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	135	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	128	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	114	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*02	1652	N	1356	-0-	-296	-0-	109	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	98	1	1264	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	Y	4	8	1			14
							4	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1406	2	Y	-0-					14
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	104	1	1179	2	Y	-0-	6	1			8
01	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	111	1	1276	2	Y	-0-					8
*02	1428	N	1071	-0-	-357	-0-	86	1	985	2	Y	-0-					8
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	92	1	1184	2	Y	-0-	5	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-

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
10	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	189	1	2202	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2129	-0-	-271	-0-	163	1	1966	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	189	1	2144	2	Y	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	204	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1933	-0-	-55	-0-	156	1	1777	2	Y	-0-					-0-
*03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	2347	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	81	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	Y	-0-					-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	79	1	898	2	Y	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7622	X	4064	-0-	-3558	-0-	322	1	3742	2	Y	-0-					-0-
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	281	1	3399	2	Y	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	285	1	3232	2	Y	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	281	1	3234	2	Y	-0-					-0-
*02	3500	X	3344	-0-	-156	-0-	270	1	3074	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2977	-0-	-898	-0-	215	1	2762	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	240	-0-	-12	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	49	1	248	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	205	1	2389	2	Y	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	185	1	2239	2	Y	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	210	1	2379	2	Y	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*02	2240	N	1983	-0-	-257	-0-	160	1	1823	2	Y	-0-					-0-
*03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	181	1	2324	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	128	1	1494	2	Y	3	6	1			12
							3	9									
11	1740	N	623	-0-	-1117	-0-	48	1	575	2	Y	-0-					12
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	157	1	1779	2	Y	-0-	5	1			7
01	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	104	1	1197	2	Y	-0-					7
*02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	115	1	1317	2	Y	-0-					7
03	1705	N	1320	-0-	-385	-0-	95	1	1225	2	Y	-0-	4	1			3

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
10	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	2			Y	-0-					1
11	2430	X	2083	-0-	-347	-0-	2083	2			Y	-0-					1
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					1
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					1
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1
*03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	3856	-0-	-701	-0-	305	1	3542	2	Y	8	14	1			25
							9	9									
11	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	352	1	4248	2	Y	-0-					25
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	404	1	4578	2	Y	-0-	11	1			14
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	387	1	4461	2	Y	-0-					14
*02	4284	X	4103	-0-	-181	-0-	331	1	3772	2	Y	-0-					14
03	4991	X	4568	-0-	-423	-0-	330	1	4238	2	Y	-0-	8	1			6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	56	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	54	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	50	1	572	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	570	-0-	-46	-0-	46	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	47	1	606	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1068	2	Y	-0-					1
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	85	1	1043	2	Y	-0-					1
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	86	1	1053	2	Y	-0-					1
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	81	1	955	2	Y	-0-					1
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	80	1	930	2	Y	-0-					1
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	66	1	766	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	69	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	74	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	74	1	847	2	Y	-0-					-0-
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	62	1	796	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	645	-0-	-99	-0-	645	2			Y	-0-					1
11	720	X	593	-0-	-127	-0-	593	2			Y	-0-					1
12	744	X	618	-0-	-126	-0-	618	2			Y	-0-					1
01	744	X	514	-0-	-230	-0-	514	2			Y	-0-					1
*02	532	N	513	-0-	-19	-0-	513	2			Y	-0-					1
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	225	1	2622	2	Y	15	27	1			49
							17	9									
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	219	1	2643	2	Y	-0-					49
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	221	1	2506	2	Y	1	22	1			28
							1	9									
01	2852	N	2792	-0-	-60	-0-	223	1	2569	2	Y	-0-					28
*02	2660	N	2101	-0-	-559	-0-	169	1	1932	2	Y	-0-					28
03	2728	N	2510	-0-	-218	-0-	181	1	2328	2	Y	1	16	1			11
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	61	1	578	2	Y	-0-					246
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	66	1	691	2	Y	-0-					246
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	Y	1					247
							1	9									
01	651	N	403	-0-	-248	-0-	49	1	354	2	Y	-0-					247
02	700	N	343	-0-	-357	-0-	45	1	298	2	Y	-0-					247
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			Y	-0-	1	1			246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					1
11	900	N	717	-0-	-183	-0-	717	2			Y	-0-					1
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					1
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					1
*02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					1
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2455	-0-	-1699	-0-	152	1	2303	2	Y	-0-					136
11	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	150	1	2294	2	Y	-0-					136
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	174	1	2762	2	Y	-0-					136
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	182	1	2910	2	Y	-0-					136
*02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	201	1	3099	2	Y	-0-					136
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		189	-0-	189	674	9	1	180	2	Y	-0-					1
11	T. A.		302	-0-	302	976	15	1	287	2	Y	-0-					1
12	T. A.		333	-0-	333	1309	16	1	317	2	Y	-0-					1
01	T. A.		227	-0-	227	1536	11	1	216	2	Y	-0-					1
*02	1536	N	-0-	-0-	-1536	-0-					Y	-0-					1
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					86
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					86
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					86
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					86
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					86
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-	1	1			85

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					44
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					44
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	1					45
							1	9									
01	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					45
*02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					45
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	128	1	1483	2	Y	-0-					1
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	106	1	1279	2	Y	-0-					1
12	1333	N	445	-0-	-888	-0-	36	1	409	2	Y	-0-					1
01	1333	N	767	-0-	-566	-0-	61	1	706	2	Y	-0-					1
*02	1288	N	288	-0-	-1000	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					1
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	2	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	-0-					169
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	108	1	1486	2	Y	-0-					169
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	95	1	1229	2	Y	30					199
							33	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1038	2	Y	-0-					199
02	1484	N	509	-0-	-975	-0-	53	1	456	2	Y	-0-					199
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					199

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	194	1	3692	2	Y	27					212
							30	9									
11	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	159	1	3035	2	Y	34					246
							37	9									
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	141	1	2717	2	Y	58	183	1			121
							64	9									
01	3906	X	2610	-0-	-1296	-0-	129	1	2481	2	Y	-0-					121
02	3360	X	2405	-0-	-955	-0-	125	1	2246	2	Y	31					152
							34	9									
03	3720	X	2261	-0-	-1459	-0-	2239	2	22	9	Y	20	18	1			154

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	104	1	1205	2	Y	8	14	1			26
						9	9									
11	1500 N	1227	-0-	-273	-0-	94	1	1133	2	Y	-0-					26
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1176	2	Y	-0-	11	1			15
01	1333 N	1148	-0-	-185	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-					15
*02	1148 N	982	-0-	-166	-0-	79	1	903	2	Y	-0-					15
03	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	85	1	1090	2	Y	-0-	8	1			6

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

10	3100 N	3478	-0-	378	378	275	1	3203	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3829	-0-	829	1207	293	1	3536	2	Y	-0-					-0-
12	2660 N	1453	-0-	-1207	-0-	118	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	164	1	1887	2	Y	-0-					-0-
*02	3584 X	2937	-0-	-647	-0-	237	1	2700	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	1867	-0-	-2101	-0-	135	1	1732	2	Y	-0-					-0-

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

10	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	69	1	1308	2	Y	-0-					1
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	Y	-0-					1
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1256	2	Y	-0-					1
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	Y	-0-					1
*02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	Y	-0-					1
*03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	Y	-0-					1
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	170	1	2055	2	Y	-0-					1
12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	182	1	2066	2	Y	-0-					1
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	176	1	2029	2	Y	-0-					1
*02	2072 N	1969	-0-	-103	-0-	159	1	1810	2	Y	-0-					1
03	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	157	1	2015	2	Y	-0-					1

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

10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	-0-					121
11	1740 X	1296	-0-	-444	-0-	65	1	1231	2	Y	-0-					121
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	78	1	1496	2	Y	-0-					121
01	1860 X	1050	-0-	-810	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					121
*02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	Y	-0-					121
03	1860 X	1084	-0-	-776	-0-	1084	2			Y	-0-	1	1			120

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

10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	122	1	1730	2	Y	20					290
						22	9									
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	Y	-0-					290
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	116	1	1634	2	Y	11					301
						12	9									
01	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	115	1	1615	2	Y	-0-					301
02	1624 N	1597	-0-	-27	-0-	111	1	1486	2	Y	-0-					301
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					301

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	273	1	3177	2	Y	18	28	1			52
							20	9									
11	3480	X	3400	-0-	-80	-0-	259	1	3135	2	Y	5					57
							6	9									
12	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	279	1	3162	2	Y	1	25	1			33
							1	9									
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	284	1	3267	2	Y	-0-					33
*02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	165	1	1877	2	Y	11					44
							12	9									
*03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	Y	2	28	1			18
							2	9									

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

10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	2	Y	-0-					-0-
*02	560	N	476	-0-	-84	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	37	1	474	2	Y	-0-					-0-

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

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					111
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					111
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					111
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					111
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					111
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-	1	1			110

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

10	186	N	138	-0-	-48	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					49
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					49
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					49
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					49
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					49
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1	1	1			49

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

10	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	110	1	1506	2	Y	-0-					126
11	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	104	1	1407	2	Y	-0-					126
12	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	116	1	1633	2	Y	1					127
							1	9									
01	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	102	1	1368	2	Y	-0-					127
02	1400	N	1369	-0-	-31	-0-	99	1	1270	2	Y	-0-					127
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					127

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

10	2077	N	1518	-0-	-559	-0-	105	1	1413	2	Y	-0-					108
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	2	Y	-0-					108
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	-0-					108
01	1519	N	729	-0-	-790	-0-	65	1	664	2	Y	-0-					108
02	1176	N	610	-0-	-566	-0-	59	1	551	2	Y	-0-					108
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					108

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	95	1	1107	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	87	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	Y	-0-					131
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	Y	-0-					131
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	323	2	Y	1					132
							1	9									
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	51	1	373	2	Y	-0-					132
*02	756	N	468	-0-	-288	-0-	51	1	417	2	Y	-0-					132
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	31	1	328	2	Y	1	2	1			131
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					54
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	104	1	1384	2	Y	5					103
							6	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	Y	-0-					103
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	124	1	1802	2	Y	-0-					103
01	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	87	1	1074	2	Y	-0-					103
02	1372	N	377	-0-	-995	-0-	46	1	331	2	Y	-0-					103
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	104	1	1383	2	Y	48					98
							53	9									
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	106	1	1442	2	Y	-0-					98
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	84	1	1017	2	Y	-0-					98
01	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	90	1	1139	2	Y	-0-					98
02	1456	N	929	-0-	-527	-0-	76	1	853	2	Y	-0-					98
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	263	-0-	-233	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	148	-0-	-542	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*02	140	N	33	-0-	-107	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	150	1	1742	2	Y	25	30	1			62
							28	9									
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	158	1	1905	2	Y	25					87
							28	9									
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	161	1	1824	2	Y	3	38	1			52
							3	9									
01	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	112	1	1290	2	Y	-0-					52
*02	1680	N	476	-0-	-1204	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					52
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	119	1	1535	2	Y	21	43	1			30
							23	9									

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

10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	2	Y	-0-					66
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	2	Y	-0-					66
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	40	1	165	2	Y	-0-					66
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	33	1	42	2	Y	-0-					66
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					66
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					66

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

10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	153	1	2318	2	Y	-0-					238
11	2700	X	2329	-0-	-371	-0-	145	1	2184	2	Y	-0-					238
12	2883	X	2390	-0-	-493	-0-	147	1	2243	2	Y	-0-					238
01	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	133	1	1973	2	Y	-0-					238
02	2240	X	1875	-0-	-365	-0-	125	1	1750	2	Y	-0-					238
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					238

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

10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	114	1	1323	2	Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	99	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	98	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	114	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	103	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	80	1	1026	2	Y	-0-					-0-

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

10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2286	2	Y	-0-					200
11	2310	X	2162	-0-	-148	-0-	108	1	2054	2	Y	-0-					200
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	103	1	1987	2	Y	-0-					200
01	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	105	1	2021	2	Y	-0-					200
02	2016	N	1984	-0-	-32	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-					200
03	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	2			Y	-0-	1	1			199

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

10	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-					159
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	-0-					159
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	84	1	1015	2	Y	-0-					159
01	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	80	1	935	2	Y	-0-					159
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-					159
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					159

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					1
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					1
12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2			Y	-0-					1
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					1
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					1
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

10	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	93	1	1185	2	Y	-0-					29
11	2730	X	833	-0-	-1897	-0-	70	1	763	2	Y	-0-					29
12	1953	X	968	-0-	-985	-0-	77	1	891	2	Y	-0-					29
01	1953	X	1374	-0-	-579	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-					29
02	784	N	393	-0-	-391	-0-	47	1	346	2	Y	-0-					29
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					29

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

10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	57	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	56	1	646	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	582	-0-	-34	-0-	47	1	535	2	Y	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	930	2	Y	-0-					-0-

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

10	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	172	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	166	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	147	1	1315	2	Y	-0-					-0-
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	238	1	2385	2	Y	-0-					-0-
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	188	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	174	1	1832	2	Y	-0-					-0-

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

10	1426	X	1344	-0-	-82	-0-	97	1	1247	2	Y	-0-					67
11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					67
12	1426	X	198	-0-	-1228	-0-	39	1	159	2	Y	-0-					67
01	1333	X	777	-0-	-556	-0-	68	1	709	2	Y	-0-					67
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	133	1	1879	2	Y	-0-					67
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					67

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

10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	Y	-0-					41
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	2	Y	-0-					41
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	2	Y	-0-					41
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	68	1	706	2	Y	-0-					41
02	588	N	381	-0-	-207	-0-	47	1	334	2	Y	-0-					41
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					41

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

10	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	145	1	2166	2	Y	-0-					54
11	2130	X	2101	-0-	-29	-0-	133	1	1968	2	Y	-0-					54
12	2201	X	2109	-0-	-92	-0-	133	1	1976	2	Y	-0-					54
01	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	2	Y	-0-					54
02	1960	N	1851	-0-	-109	-0-	124	1	1727	2	Y	-0-					54
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	51	1	375	2	Y	-0-					119
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	Y	-0-					119
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	52	1	412	2	Y	-0-					119
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	Y	-0-					119
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	46	1	314	2	Y	-0-					119
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					119

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

10	22475 X	21210	-0-	-1265	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
11	21600 X	20608	-0-	-992	-0-	20608	2			N	-0-					-0-
12	21793 X	20360	-0-	-1433	-0-	20360	2			N	-0-					-0-
01	21793 X	20426	-0-	-1367	-0-	20426	1			N	-0-					-0-
*02	19684 X	18156	-0-	-1528	-0-	18156	2			N	-0-					-0-
03	21297 X	17943	-0-	-3354	-0-	17943	2			N	-0-					-0-

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

10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			37

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

10	1054 X	640	-0-	-414	-0-	62	1	578	2	Y	-0-					148
11	1020 X	713	-0-	-307	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					148
12	1054 X	857	-0-	-197	-0-	72	1	785	2	Y	-0-					148
01	868 X	772	-0-	-96	-0-	68	1	704	2	Y	-0-					148
*02	672 N	624	-0-	-48	-0-	60	1	564	2	Y	-0-					148
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	31	1	403	2	Y	189	1	1			336
						208	9									

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

10	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	Y	23					139
						25	9									
11	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	94	1	1214	2	Y	3					142
						3	9									
12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	Y	1					143
						1	9									
01	1674 X	1443	-0-	-231	-0-	101	1	1342	2	Y	-0-					143
02	1512 X	1361	-0-	-151	-0-	98	1	1263	2	Y	-0-					143
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					143

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

10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	86	1	1037	2	Y	-0-					104
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	2	Y	-0-					104
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	101	1	1350	2	Y	-0-					104
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	2	Y	-0-					104
*02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2189	2	Y	-0-					104
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					104

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					136
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-					136
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	Y	-0-					136
01	589	N	238	-0-	-351	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					136
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					136
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	1	1			136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2569	-0-	-717	-0-	158	1	2411	2	Y	-0-					34
11	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2711	2	Y	-0-					34
12	3286	X	2751	-0-	-535	-0-	165	1	2586	2	Y	-0-					34
01	2573	X	995	-0-	-1578	-0-	79	1	916	2	Y	-0-					34
02	2688	X	2175	-0-	-513	-0-	141	1	2034	2	Y	-0-					34
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-					51
11	1050	X	950	-0-	-100	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					51
12	1085	X	816	-0-	-269	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					51
01	1178	X	965	-0-	-213	-0-	48	1	917	2	Y	-0-					51
*02	1064	X	1039	-0-	-25	-0-	55	1	984	2	Y	-0-					51
03	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	1006	2			Y	-0-	1	1			50

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
10	1519	N	1250	-0-	-269	-0-	99	1	1151	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	117	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	110	1	1273	2	Y	-0-					-0-
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	98	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	735	-0-	-505	-0-	58	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	845	-0-	-295	-0-	65	1	780	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	68	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	83	1	957	2	Y	-0-					-0-
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	73	1	834	2	Y	-0-					-0-
*03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1106	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	752	1	8217	2	Y	-0-					-0-
11	7620	X	7234	-0-	-386	-0-	465	1	6769	2	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	484	1	7185	2	Y	-0-					-0-
01	8959	X	7767	-0-	-1192	-0-	544	1	7223	2	Y	-0-					-0-
*02	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	585	1	6082	2	Y	-0-					-0-
*03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	595	1	7541	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4317	-0-	-891	-0-	245	1	4072	2	Y	-0-					49
11	4920	X	4108	-0-	-812	-0-	233	1	3875	2	Y	-0-					49
12	5115	X	4161	-0-	-954	-0-	235	1	3926	2	Y	-0-					49
01	5115	X	3524	-0-	-1591	-0-	203	1	3321	2	Y	-0-					49
02	4396	X	4185	-0-	-211	-0-	247	1	3938	2	Y	-0-					49
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					49

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	Y	-0-					1
11	1350 N	885	-0-	-465	-0-	73	1	812	2	Y	-0-					1
12	1674 N	844	-0-	-830	-0-	71	1	773	2	Y	-0-					1
01	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					1
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					1
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	211	1	4017	2	Y	-0-					226
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	194	1	3695	2	Y	-0-					226
12	3410 X	2054	-0-	-1356	-0-	101	1	1953	2	Y	-0-					226
01	3410 X	2191	-0-	-1219	-0-	108	1	2083	2	Y	-0-					226
*02	3080 X	2415	-0-	-665	-0-	127	1	2288	2	Y	-0-					226
03	3410 X	2479	-0-	-931	-0-	2478	2	1	9	Y	1	1	1			226

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

10	465 N	413	-0-	-52	-0-	33	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	364	-0-	-86	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	31	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	29	1	334	2	Y	-0-					-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	-0-					-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					-0-

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

10	2232 X	1943	-0-	-289	-0-	461	1	1482	2	Y	-0-					56
11	2160 X	1060	-0-	-1100	-0-	81	1	979	2	Y	-0-					56
12	2232 X	1588	-0-	-644	-0-	476	1	1106	2	Y	5					61
						6	9									
01	2263 X	1800	-0-	-463	-0-	686	1	1114	2	Y	-0-					61
*02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	629	1	1063	2	Y	-0-					61
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					61

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

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

10	651 N	635	-0-	-16	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					1
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					1
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	Y	-0-					1
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					1
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					1
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-	1	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1258	2	Y	-0-					16
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1294	2	Y	-0-					16
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	Y	-0-					16
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	96	1	1253	2	Y	-0-					16
02	1260	N	482	-0-	-778	-0-	52	1	430	2	Y	-0-					16
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					16

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

10	744	N	626	-0-	-118	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					1
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	759	2	Y	-0-					1
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					1
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					1
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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

10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	103	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	86	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	99	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	82	1	945	2	Y	-0-					-0-
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	88	1	1005	2	Y	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	90	1	1160	2	Y	-0-					-0-

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

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					21
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					21
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					21
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					21
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					21
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-	1	1			20

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

10	5735	X	1231	-0-	-4504	-0-	83	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	455	1	9719	2	Y	-0-					-0-
12	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	402	1	8639	2	Y	-0-					-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	393	1	8300	2	Y	-0-					-0-
*02	8820	X	4070	-0-	-4750	-0-	231	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	9765	X	7071	-0-	-2694	-0-	324	1	6747	2	Y	-0-					-0-

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

10	1302	X	895	-0-	-407	-0-	74	1	821	2	Y	-0-					51
11	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	82	1	992	2	Y	-0-					51
12	1302	X	875	-0-	-427	-0-	73	1	802	2	Y	-0-					51
01	1302	X	1082	-0-	-220	-0-	83	1	999	2	Y	-0-					51
*02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	2	Y	-0-					51
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					51

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

10	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	147	1	2196	2	Y	-0-					44
11	2310	X	2144	-0-	-166	-0-	135	1	2009	2	Y	-0-					44
12	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	138	1	2056	2	Y	-0-					44
01	2480	X	2141	-0-	-339	-0-	135	1	2006	2	Y	-0-					44
02	1988	N	1851	-0-	-137	-0-	124	1	1727	2	Y	-0-					44
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					44

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	612	1	5909	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	468	1	5659	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5863	-0-	-802	-0-	449	1	5414	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	506	1	5639	2	N	-0-					-0-
*02	5600	X	5302	-0-	-298	-0-	456	1	4846	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5756	-0-	-444	-0-	388	1	5368	2	N	-0-					-0-

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

10	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	166	1	1567	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	157	1	1527	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	168	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	161	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	142	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	148	1	1508	2	Y	-0-					-0-

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

10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	222	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	218	1	1983	2	N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	205	1	1904	2	N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	127	1	2257	2	N	-0-					-0-
*02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	143	1	1963	2	N	-0-					-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	150	1	2175	2	N	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	207	1	3340	2	Y	-0-					1
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	195	1	3140	2	Y	-0-					1
12	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	200	1	3254	2	Y	-0-					1
01	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	192	1	3093	2	Y	-0-					1
*02	3416	X	3011	-0-	-405	-0-	186	1	2825	2	Y	-0-					1
03	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	31	1	3289	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-					1
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	Y	-0-					1
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	92	1	1171	2	Y	-0-					1
01	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	86	1	1052	2	Y	-0-					1
*02	1176	N	699	-0-	-477	-0-	63	1	636	2	Y	-0-					1
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	Y	-0-					21
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	65	1	668	2	Y	-0-					21
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1085	2	Y	-0-					21
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	64	1	626	2	Y	-0-					21
*02	672	N	606	-0-	-66	-0-	59	1	547	2	Y	-0-					21
03	1178	N	738	-0-	-440	-0-	31	1	707	2	Y	-0-	1	1			20

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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	66	1	600	2	N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	43	1	403	2	N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7600	-0-	-398	-0-	514	1	7086	2	N	-0-					-0-
11	7740	X	6791	-0-	-949	-0-	304	1	6487	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	317	1	6817	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	335	1	7080	2	N	-0-					-0-
*02	6860	X	6696	-0-	-164	-0-	380	1	6316	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7156	-0-	-439	-0-	328	1	6828	2	N	-0-					-0-

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
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	178	1	2792	2	Y	-0-					1
11	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	151	1	2301	2	Y	-0-					1
12	2945	X	2739	-0-	-206	-0-	165	1	2574	2	Y	-0-					1
01	2976	X	2687	-0-	-289	-0-	162	1	2525	2	Y	-0-					1
*02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	174	1	2619	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	31	1	2669	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	Y	-0-					1
11	1020	X	867	-0-	-153	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					1
12	1054	X	859	-0-	-195	-0-	42	1	817	2	Y	-0-					1
01	1085	X	826	-0-	-259	-0-	41	1	785	2	Y	-0-					1
02	980	X	870	-0-	-110	-0-	46	1	824	2	Y	-0-					1
03	1085	X	828	-0-	-257	-0-	828	2			Y	-0-	1	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2894	-0-	-1446	-0-	174	1	2720	2	Y	-0-					1
11	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	183	1	2914	2	Y	-0-					1
12	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	191	1	3083	2	Y	-0-					1
01	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	192	1	3100	2	Y	-0-					1
02	3220	X	3016	-0-	-204	-0-	186	1	2830	2	Y	-0-					1
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
*02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
*03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	934	-0-	-492	-0-	76	1	858	2	Y	-0-					1
11	1410	N	430	-0-	-980	-0-	50	1	380	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	82	1	988	2	Y	-0-					1
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-					1
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	2	Y	-0-					1
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	31	1	1402	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1961	-0-	-674	-0-	98	1	1863	2	Y	-0-					7
11	2280	N	1934	-0-	-346	-0-	96	1	1838	2	Y	-0-					7
12	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	78	1	1496	2	Y	-0-					7
01	1953	N	1698	-0-	-255	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					7
*02	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	87	1	1569	2	Y	-0-					7
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1	9	Y	1	1	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

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
10	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	243	1	2469	2	N	-0-					337
11	2670	N	2383	-0-	-287	-0-	210	1	2173	2	N	-0-					337
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	257	1	2564	2	N	-0-					337
01	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	229	1	2277	2	N	-0-					337
*02	2212	N	2155	-0-	-57	-0-	200	1	1955	2	N	-0-					337
03	2821	N	2448	-0-	-373	-0-	206	1	2242	2	N	-0-					337

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1153	-0-	-149	-0-	87	1	1066	2	Y	-0-					1
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	83	1	1012	2	Y	-0-					1
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	79	1	922	2	Y	-0-					1
01	1147	N	936	-0-	-211	-0-	76	1	860	2	Y	-0-					1
*02	1036	N	788	-0-	-248	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					1
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	783	-0-	-550	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					7
11	1170	X	424	-0-	-746	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					7
12	941	X	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-					7
01	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	79	1	1527	2	Y	-0-					7
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					7
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1	1	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1132	-0-	-387	-0-	57	1	1075	2	Y	-0-					1
11	1470	N	1038	-0-	-432	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					1
01	1147	N	895	-0-	-252	-0-	44	1	851	2	Y	-0-					1
*02	980	N	780	-0-	-200	-0-	41	1	739	2	Y	-0-					1
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	-0-					7
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	Y	-0-					7
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					7
01	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					7
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	52	1	928	2	Y	-0-					7
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1033	2	1	9	Y	1	1	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
11	9360	X	8457	-0-	-903	-0-	561	1	7896	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	8704	-0-	-968	-0-	585	1	8119	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	8430	-0-	-1242	-0-	571	1	7859	2	N	-0-					-0-
*02	7896	X	6201	-0-	-1695	-0-	495	1	5706	2	N	-0-					-0-
*03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	604	1	8200	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					1
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					1
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					1
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					1
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449 X	1035	-0-	-1414	-0-	52	1	983	2	Y	-0-					7
11	2370 X	2332	-0-	-38	-0-	116	1	2216	2	Y	-0-					7
12	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	127	1	2444	2	Y	-0-					7
01	2108 X	1958	-0-	-150	-0-	97	1	1861	2	Y	-0-					7
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	97	1	1740	2	Y	-0-					7
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	1			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294 X	1635	-0-	-659	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-					14
11	2370 X	1922	-0-	-448	-0-	96	1	1826	2	Y	-0-					14
12	2449 X	1747	-0-	-702	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-					14
01	2449 X	1443	-0-	-1006	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-					14
*02	1792 N	1501	-0-	-291	-0-	79	1	1422	2	Y	-0-					14
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1552	2	246	9	Y	224	1	1			237

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2409	-0-	-412	-0-	188	1	2189	2	Y	29	44	1			85
						32	9									
11	2730 X	2483	-0-	-247	-0-	189	1	2281	2	Y	12					97
						13	9									
12	2821 X	2229	-0-	-592	-0-	181	1	2046	2	Y	2	43	1			56
						2	9									
01	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	208	1	2395	2	Y	-0-					56
*02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	188	1	2149	2	Y	29					85
						32	9									
03	2232 N	1408	-0-	-824	-0-	101	1	1301	2	Y	5	54	1			36
						6	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
10	27559 X	25307	-0-	-2252	-0-	25307	2			N	-0-					-0-
11	26670 X	25079	-0-	-1591	-0-	25079	2			N	-0-					-0-
12	27404 X	26613	-0-	-791	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
01	26536 X	15291	-0-	-11245	-0-	31	1	15260	2	N	-0-					-0-
*02	23968 X	14903	-0-	-9065	-0-	28	1	14875	2	N	-0-					-0-
03	26598 X	16076	-0-	-10522	-0-	31	1	16045	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	343	1	3985	2	N	-0-					111
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	347	1	4188	2	N	-0-					111
12	4557 X	4262	-0-	-295	-0-	346	1	3916	2	N	-0-					111
01	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	336	1	3872	2	N	-0-					111
*02	4228 X	3450	-0-	-778	-0-	278	1	3172	2	N	-0-					111
03	4681 X	4237	-0-	-444	-0-	306	1	3931	2	N	-0-					111

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023 X	816	-0-	-207	-0-	70	1	746	2	Y	-0-					1
11	990 X	731	-0-	-259	-0-	65	1	666	2	Y	-0-					1
12	1023 X	601	-0-	-422	-0-	59	1	542	2	Y	-0-					1
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	76	1	862	2	Y	-0-					1
*02	672 N	649	-0-	-23	-0-	61	1	588	2	Y	-0-					1
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-					-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	-0-					-0-

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
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	112	-0-	-446	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					1
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					1
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					1
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	743	2	Y	-0-					1
*02	896 N	482	-0-	-414	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					1
03	682 N	218	-0-	-464	-0-	218	2			Y	-0-	1	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					1
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					1
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
*02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					1
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	96	1	1118	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	105	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	974	-0-	-266	-0-	79	1	895	2	N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	170	1	1953	2	N	-0-					-0-
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	179	1	2046	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4210	-0-	1110	1110	304	1	3906	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	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
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2730	2	Y	-0-					1
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	2	Y	-0-					1
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	140	1	2694	2	Y	-0-					1
01	2790	N	2432	-0-	-358	-0-	120	1	2312	2	Y	-0-					1
*02	2688	X	2494	-0-	-194	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-					1
03	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	3846	-0-	-1920	-0-	222	1	3624	2	Y	-0-					1
11	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	289	1	4927	2	Y	-0-					1
12	5642	X	5517	-0-	-125	-0-	302	1	5215	2	Y	-0-					1
01	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	294	1	5063	2	Y	-0-					1
*02	4872	X	3838	-0-	-1034	-0-	229	1	3609	2	Y	-0-					1
03	5518	X	3826	-0-	-1692	-0-	31	1	3795	2	Y	-0-	1	1			-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
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					1
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	215	1	4085	2	Y	-0-					1
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	195	1	3728	2	Y	-0-					1
12	4650	X	4016	-0-	-634	-0-	198	1	3818	2	Y	-0-					1
01	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	196	1	3781	2	Y	-0-					1
*02	4200	X	3615	-0-	-585	-0-	191	1	3424	2	Y	-0-					1
03	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	2	Y	-0-					1
11	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	157	1	2427	2	Y	-0-					1
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	197	1	3190	2	Y	-0-					1
01	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	169	1	2648	2	Y	-0-					1
*02	3304	X	2339	-0-	-965	-0-	150	1	2189	2	Y	-0-					1
03	3658	X	1984	-0-	-1674	-0-	31	1	1953	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	988	-0-	-438	-0-	79	1	909	2	Y	-0-					1
11	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	Y	-0-					1
12	1302	X	1077	-0-	-225	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					1
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	-0-					1
*02	1400	N	1064	-0-	-336	-0-	83	1	981	2	Y	-0-					1
03	1085	N	989	-0-	-96	-0-	31	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30380	X	25046	-0-	-5334	-0-	25046	2			N	-0-					-0-
11	27990	X	27483	-0-	-507	-0-	27483	2			N	-0-					-0-
12	28923	X	28559	-0-	-364	-0-	28559	2			N	-0-					-0-
01	28923	X	27365	-0-	-1558	-0-	31	1	27334	2	N	-0-					-0-
*02	25648	X	25185	-0-	-463	-0-	28	1	25157	2	N	-0-					-0-
03	28551	X	24408	-0-	-4143	-0-	31	1	24377	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	200	1	3804	2	Y	-0-					1
11	4260	X	3699	-0-	-561	-0-	184	1	3515	2	Y	-0-					1
12	4402	X	3657	-0-	-745	-0-	180	1	3477	2	Y	-0-					1
01	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	169	1	3258	2	Y	-0-					1
*02	3780	X	2401	-0-	-1379	-0-	127	1	2274	2	Y	-0-					1
03	3999	X	2786	-0-	-1213	-0-	2786	2			Y	-0-	1	1			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1890	2	Y	-0-					-0-
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2102	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	224	1	1806	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1347	-0-	-445	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	125	1	2463	2	Y	-0-					-0-
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	159	1	2784	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	269	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 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
10	2852	X	1805	-0-	-1047	-0-	87	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	2760	X	998	-0-	-1762	-0-	54	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	1516	-0-	-1336	-0-	167	1	1349	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	1101	-0-	-1751	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	1736	X	131	-0-	-1605	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	198	-0-	-143	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	293	-0-	-37	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	821	-0-	-326	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	60	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	599	-0-	-271	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	259	1	2093	2	Y	-0-					-0-
*01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 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
10	2759	X	2366	-0-	-393	-0-	114	1	2252	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1742	-0-	-928	-0-	94	1	1648	2	Y	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	313	1	2525	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	704	-0-	-1652	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	69	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	3565	X	1643	-0-	-1922	-0-	79	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	158	1	2777	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1871	-0-	-640	-0-	206	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1398	-0-	-86	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	209	1	4123	2	Y	-0-					-0-
11	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	67	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1293	-0-	-846	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3439	-0-	-481	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					-0-
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	69	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	113	1	912	2	Y	-0-					-0-
*01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	761	-0-	-275	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	2394	-0-	-1326	-0-	129	1	2265	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2765	-0-	-1079	-0-	305	1	2460	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
*02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

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

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	1519 N	1248	-0-	-271	-0-	60	1	1188	2	Y	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	192	1	1547	2	Y	-0-			-0-
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-
02	1288 N	545	-0-	-743	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	164	1	3227	2	Y	-0-			-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	200	1	3512	2	Y	-0-			-0-
12	3906 X	2988	-0-	-918	-0-	329	1	2659	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3348	-0-	-558	-0-	3348	2			Y	-0-			-0-
02	3052 X	1660	-0-	-1392	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-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
10	4836 X	1535	-0-	-3301	-0-	74	1	1461	2	Y	-0-			-0-
11	5070 X	1419	-0-	-3651	-0-	77	1	1342	2	Y	-0-			-0-
12	5239 X	1355	-0-	-3884	-0-	149	1	1206	2	Y	-0-			-0-
01	5239 X	563	-0-	-4676	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
02	1484 X	982	-0-	-502	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			-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
10	2848 N	2829	-0-	-19	-0-	463	1	2366	2	Y	-0-			-0-
11	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	577	1	2371	2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2551	-0-	-115	-0-	613	1	1938	2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	99	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	119	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	184	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	713	N	629	-0-	-84	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	838	-0-	-92	-0-	92	1	746	2	Y	-0-					-0-
*01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	8246	X	7539	-0-	-707	-0-	290	1	7249	2	N	-0-					-0-
11	7530	X	7371	-0-	-159	-0-	278	1	7093	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	6362	-0-	-1419	-0-	602	1	5760	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6916	X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	589	N	256	-0-	-333	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	16	1	370	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634

DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

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

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

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

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

10	837 N	676	-0-	-161	-0-	35	1	641	3	N	-0-			-0-
11	690 N	506	-0-	-184	-0-	23	1	483	3	N	-0-			-0-
12	992 N	747	-0-	-245	-0-	36	1	711	3	N	-0-			-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	3	N	-0-			-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	775	3	N	-0-			-0-

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

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

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

10	3038 X	1805	-0-	-1233	-0-	94	1	1711	3	N	-0-			18
11	3000 X	753	-0-	-2247	-0-	35	1	718	3	N	-0-			18
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	164	1	3225	3	N	-0-			18
01	3100 X	2181	-0-	-919	-0-	118	1	2063	3	N	-0-			18
02	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	107	1	2055	3	N	-0-			18
03	3379 X	2170	-0-	-1209	-0-	145	1	2025	3	N	-0-			18

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

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

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

10	806 X	388	-0-	-418	-0-	20	1	368	3	N	-0-			-0-
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	3	N	-0-			-0-
12	620 N	441	-0-	-179	-0-	21	1	420	3	N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	936	3	N	-0-			-0-
02	812 N	565	-0-	-247	-0-	28	1	537	3	N	-0-			-0-
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	47	1	665	3	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	192	1	3524	3	N	-0-					53
11	3180 X	2424	-0-	-756	-0-	114	1	2310	3	N	-0-					53
12	3565 X	2770	-0-	-795	-0-	133	1	2637	3	N	-0-					53
01	3565 X	2753	-0-	-812	-0-	149	1	2604	3	N	-0-					53
02	3220 X	2539	-0-	-681	-0-	126	1	2413	3	N	-0-					53
03	3565 X	2752	-0-	-813	-0-	183	1	2569	3	N	-0-					53

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

10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	98	1	1797	3	N	-0-					74
11	2160 N	1852	-0-	-308	-0-	87	1	1765	3	N	-0-					74
12	2046 N	1842	-0-	-204	-0-	89	1	1753	3	N	-0-					74
01	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	99	1	1721	3	N	-0-					74
02	1736 N	1630	-0-	-106	-0-	81	1	1549	3	N	-0-					74
03	1829 N	1266	-0-	-563	-0-	84	1	1182	3	N	-0-					74

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

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

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

10	3162 X	2471	-0-	-691	-0-	128	1	2343	3	N	-0-					-0-
11	2730 X	2154	-0-	-576	-0-	101	1	2053	3	N	-0-					-0-
12	2759 X	2391	-0-	-368	-0-	115	1	2276	3	N	-0-					-0-
01	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	136	1	2373	3	N	-0-					-0-
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	113	1	2186	3	N	-0-					-0-
*03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	181	1	2538	3	N	-0-					-0-

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

10	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	207	1	3808	3	N	-0-					-0-
11	3900 X	3683	-0-	-217	-0-	173	1	3510	3	N	-0-					-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	199	1	3904	3	N	-0-					-0-
01	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	218	1	3802	3	N	-0-					-0-
02	3640 X	3392	-0-	-248	-0-	167	1	3225	3	N	-0-					-0-
03	4030 X	3852	-0-	-178	-0-	256	1	3596	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	3	N	-0-					-0-
11	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2054	3	N	-0-					-0-
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	3	N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	110	1	1918	3	N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	3	N	-0-					-0-
*03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	107	1	1502	3	N	-0-					-0-

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

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

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

10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	3	N	-0-					57
11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	88	1	1811	3	N	-0-					57
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	94	1	1849	3	N	-0-					57
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	105	1	1829	3	N	-0-					57
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	87	1	1668	3	N	-0-					57
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	132	1	1854	3	N	-0-					57

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

10	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	171	1	3120	3	N	-0-					48
11	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	150	1	3053	3	N	-0-					48
12	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	157	1	3089	3	N	-0-					48
01	3379	X	3194	-0-	-185	-0-	173	1	3021	3	N	-0-					48
02	2996	X	2914	-0-	-82	-0-	143	1	2771	3	N	-0-					48
03	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	212	1	2972	3	N	-0-					48

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

10	2976	X	1820	-0-	-1156	-0-	94	1	1726	3	N	-0-					-0-
11	2460	X	632	-0-	-1828	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	3	N	-0-					-0-
01	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	116	1	2026	3	N	-0-					-0-
02	1792	X	1475	-0-	-317	-0-	73	1	1402	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	127	1	1785	3	N	-0-					-0-

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

10	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	160	1	2926	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	136	1	2769	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	147	1	2899	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	162	1	2828	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2743	-0-	-141	-0-	135	1	2608	3	N	-0-					-0-
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	211	1	2953	3	N	-0-					-0-

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

10	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22537	X	15859	-0-	-6678	-0-	821	1	15038	3	N	-0-					21
11	21360	X	17561	-0-	-3799	-0-	824	1	16737	3	N	-0-					21
12	21142	X	16782	-0-	-4360	-0-	810	1	15972	3	N	-0-					21
01	20615	X	15285	-0-	-5330	-0-	828	1	14457	3	N	-0-					21
02	16380	X	13868	-0-	-2512	-0-	685	1	13183	3	N	-0-					21
03	18135	X	15310	-0-	-2825	-0-	1020	1	14290	3	N	-0-					21

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

10	5259	X	1608	-0-	-3651	-0-	83	1	1525	3	N	-0-					43
11	1230	X	1129	-0-	-101	-0-	53	1	1076	3	N	-0-					43
12	2449	X	924	-0-	-1525	-0-	45	1	879	3	N	-0-					43
01	2449	X	786	-0-	-1663	-0-	43	1	743	3	N	-0-					43
02	1064	N	583	-0-	-481	-0-	29	1	554	3	N	-0-					43
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	54	1	754	3	N	-0-					43

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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

10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

10	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	396	1	7266	3	N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	217	1	4416	3	N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	274	1	5411	3	N	-0-					-0-
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	332	1	5788	3	N	-0-					-0-
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	207	1	4001	3	N	-0-					-0-
*03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	384	1	5377	3	N	-0-					-0-

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

10	806	N	645	-0-	-161	-0-	34	1	611	3	N	-0-					-0-
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	31	1	625	3	N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	28	1	533	3	N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	3	N	-0-					-0-

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

10	930	X	97	-0-	-833	-0-	5	1	92	3	N	-0-					43
11	2580	X	88	-0-	-2492	-0-	4	1	84	3	N	-0-					43
12	2666	X	103	-0-	-2563	-0-	5	1	98	3	N	-0-					43
01	2666	X	117	-0-	-2549	-0-	6	1	111	3	N	-0-					43
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					43
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	N	-0-					43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-			78
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			78
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			78
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-			78
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	-0-			78
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-			78

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

10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2502	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	6031	-0-	3031	3031	282	1	5749	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4268	-0-	1168	4199	206	1	4062	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3527	-0-	427	4626	191	1	3336	3	N	-0-			-0-
02	7311	X	2685	-0-	-4626	-0-	133	1	2552	3	N	-0-			-0-
*03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	198	1	2774	3	N	-0-			-0-

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

10	3751	X	151	-0-	-3600	-0-	8	1	143	3	N	-0-			16
11	2970	X	51	-0-	-2919	-0-	2	1	49	3	N	-0-			16
12	2852	X	39	-0-	-2813	-0-	2	1	37	3	N	-0-			16
01	2201	X	1421	-0-	-780	-0-	77	1	1344	3	N	-0-			16
02	1036	X	293	-0-	-743	-0-	15	1	278	3	N	-0-			16
03	155	X	45	-0-	-110	-0-	3	1	42	3	N	-0-			16

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

10	44547	X	40359	-0-	-4188	-0-	2089	1	38270	3	N	-0-			31
11	43110	X	35814	-0-	-7296	-0-	1679	1	34135	3	N	-0-			31
12	41819	X	37783	-0-	-4036	-0-	1823	1	35960	3	N	-0-			31
01	41106	X	36983	-0-	-4123	-0-	2003	1	34980	3	N	-0-			31
02	36456	X	25162	-0-	-11294	-0-	1243	1	23919	3	N	-0-			31
03	40362	X	37015	-0-	-3347	-0-	2466	1	34549	3	N	-0-			31

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

10	69905	X	63877	-0-	-6028	-0-	3306	1	60571	3	N	-0-			18
11	67050	X	60975	-0-	-6075	-0-	2858	1	58117	3	N	-0-			18
12	65286	X	61387	-0-	-3899	-0-	2963	1	58424	3	N	-0-			18
01	65286	X	60243	-0-	-5043	-0-	3263	1	56980	3	N	-0-			18
02	58520	X	46660	-0-	-11860	-0-	2304	1	44356	3	N	-0-			18
03	63891	X	58544	-0-	-5347	-0-	3899	1	54645	3	N	-0-			18

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

10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	119	1	2172	3	N	-0-			-0-
11	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	103	1	2101	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	109	1	2147	3	N	-0-			-0-
01	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	122	1	2117	3	N	-0-			-0-
02	2044	N	1976	-0-	-68	-0-	98	1	1878	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	146	1	2046	3	N	-0-			-0-

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

10	52452	X	47733	-0-	-4719	-0-	2470	1	45263	3	N	-0-			23
11	50760	X	42849	-0-	-7911	-0-	2008	1	40841	3	N	-0-			23
12	51553	X	41964	-0-	-9589	-0-	2026	1	39938	3	N	-0-			23
01	51553	X	42213	-0-	-9340	-0-	2287	1	39926	3	N	-0-			23
02	43120	X	31187	-0-	-11933	-0-	1540	1	29647	3	N	-0-			23
03	47740	X	34873	-0-	-12867	-0-	2323	1	32550	3	N	-0-			23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	67	1	1367	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	74	1	1465	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	76	1	1333	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	61	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	86	1	1201	3	N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

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

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

10	28179	X	23477	-0-	-4702	-0-	1216	1	22261	3	N	-0-					23
11	26460	X	22368	-0-	-4092	-0-	1049	1	21319	3	N	-0-					23
12	26071	X	22169	-0-	-3902	-0-	1070	1	21099	3	N	-0-					23
01	25079	X	-0-	-0-	-25079	-0-					N	-0-					23
02	21784	X	-0-	-0-	-21784	-0-					N	-0-					23
03	23467	X	-0-	-0-	-23467	-0-					N	-0-					23

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

10	14756	X	7275	-0-	-7481	-0-	376	1	6899	3	N	-0-					40
11	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	864	1	17568	3	N	-0-					40
12	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	898	1	17702	3	N	-0-					40
01	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	937	1	16369	3	N	-0-					40
02	17192	X	13738	-0-	-3454	-0-	679	1	13059	3	N	-0-					40
03	19034	X	18395	-0-	-639	-0-	1225	1	17170	3	N	-0-					40

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

10	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	790	1	14471	3	N	-0-					15
11	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	691	1	14044	3	N	-0-					15
12	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	696	1	13726	3	N	-0-					15
01	15252	X	14419	-0-	-833	-0-	781	1	13638	3	N	-0-					15
02	13776	X	12134	-0-	-1642	-0-	599	1	11535	3	N	-0-					15
03	15252	X	13440	-0-	-1812	-0-	896	1	12544	3	N	-0-					15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

10	20336	X	17129	-0-	-3207	-0-	886	1	16243	3	N	-0-					35
11	19110	X	16712	-0-	-2398	-0-	784	1	15928	3	N	-0-					35
12	18848	X	16968	-0-	-1880	-0-	819	1	16149	3	N	-0-					35
01	18631	X	16538	-0-	-2093	-0-	896	1	15642	3	N	-0-					35
02	15596	X	14295	-0-	-1301	-0-	706	1	13589	3	N	-0-					35
03	17267	X	15450	-0-	-1817	-0-	1029	1	14421	3	N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FINALY RESOURCES LLC 268323
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					56
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					56
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					56
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					56
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					56
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					56

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

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					28
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					28
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					28
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					28
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					28
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					28

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

10	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	222	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	540	X	464	-0-	-76	-0-	464	3			N	-0-					-0-
12	558	X	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	558	X	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	476	X	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

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

10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

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

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	821	-0-	-233	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	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 #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 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
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2653	-0-	-602	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2519	-0-	-736	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

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

10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3617	-0-	517	517	3617	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2976	-0-	-124	393	2976	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2512	-0-	-288	105	2512	3			N	-0-					-0-
*03	2788	X	2683	-0-	-105	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

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

10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

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

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

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

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-

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

10	2557	N	2246	-0-	-311	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1814	-0-	-594	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2548	-0-	-118	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
11	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
*03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

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

10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

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

10	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-

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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1235	-0-	-753	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

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

10	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-

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

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

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

10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	3			N	-0-					-0-

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

10	3508	X	674	-0-	-2834	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-

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

10	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4181	-0-	-283	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3703	-0-	-329	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

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

10	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3719	-0-	-187	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

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

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	600	N	451	-0-	-149	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1540	-0-	-599	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1767	-0-	-165	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

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

10	3937	X	3271	-0-	-666	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3535	-0-	-95	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3633	-0-	-87	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3694	-0-	-26	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3053	-0-	-251	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-

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

10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1457	-0-	-111	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

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

10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-

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

10	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3962	-0-	-223	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3585	-0-	-251	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

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

10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1693	-0-	-707	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1616	-0-	-864	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

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

10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1753	-0-	-319	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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 #: 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
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-

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

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

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

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

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

10	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2359	-0-	-341	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2501	-0-	-196	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2070	-0-	-142	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2307	-0-	-204	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

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

10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					174
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					174
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					174
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					174
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					174
03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3294	3			N	-0-					174

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

10	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3542	-0-	-322	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3811	3			N	-0-					-0-

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

10	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	763	-0-	-1367	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	802	-0-	-1399	-0-	802	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1123	-0-	-644	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2223	-0-	-815	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2787	-0-	-189	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2499	-0-	-189	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	3			N	-0-					-0-

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

10	7161	X	5879	-0-	-1282	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	5487	-0-	-1443	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	5551	-0-	-1300	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5414	-0-	-848	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4294	-0-	-1362	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5106	-0-	-784	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

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

10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
02	1064	X	896	-0-	-168	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*03	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

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

10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1442	-0-	-14	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-

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

10	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2277	-0-	-635	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2552	-0-	-672	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

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

10	2852	N	2234	-0-	-618	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2421	-0-	-214	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2118	-0-	-346	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

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

10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	990	N	542	-0-	-448	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	2032	-0-	-944	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
11	2880 X	2655	-0-	-225	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	2844	-0-	-690	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	2663	-0-	-529	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

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

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

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

10	3100 N	4787	-0-	1687	1687	4787	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	2689	-0-	-311	1376	2689	3			N	-0-					-0-
12	1694 N	318	-0-	-1376	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
*03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3			N	-0-					-0-

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

10	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			Y	-0-					2
11	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	1870	3			Y	-0-					2
12	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	3			Y	-0-					2
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					2
02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					2
*03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					2

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

10	4433 X	3968	-0-	-465	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	4260 X	4003	-0-	-257	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
12	4309 X	4183	-0-	-126	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
01	4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	3406	-0-	-318	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
03	4185 X	3875	-0-	-310	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

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

10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
*03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-

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

10	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1309	-0-	-1543	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1440	-0-	-1320	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	1503	-0-	-1225	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	945	-0-	-1783	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	984	-0-	-1172	-0-	984	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

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

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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

10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1885	-0-	-192	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

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

10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

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

10	6479	X	6162	-0-	-317	-0-	6162	3			N	-0-					-0-
11	6240	X	3362	-0-	-2878	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
02	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6416	-0-	-249	-0-	6416	3			N	-0-					-0-

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

10	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1456	-0-	-554	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

OVINTIV USA INC. 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832

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

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

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

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

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

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

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

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164052	X	160499	-0-	-3553	-0-	160499	2			N	-0-					-0-
11	158760	X	154711	-0-	-4049	-0-	154711	2			N	-0-					-0-
12	164052	X	157616	-0-	-6436	-0-	157616	2			N	-0-					-0-
01	161510	X	157788	-0-	-3722	-0-	157788	2			N	-0-					-0-
02	145880	X	143418	-0-	-2462	-0-	143418	2			N	-0-					-0-
03	160487	X	157333	-0-	-3154	-0-	157333	2			N	-0-					-0-

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					25
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					25
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					25
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					25
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					25
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					25

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

10	1519	N	975	-0-	-544	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	891	-0-	-814	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	961	N	475	-0-	-486	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	602	-0-	-602	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	899	N	624	-0-	-275	-0-	624	2			N	-0-					-0-

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

10	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1228	-0-	-415	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1525	-0-	-127	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

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

10	1147	N	771	-0-	-376	-0-	771	2			N	-0-					-0-
11	990	N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	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 #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-

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

10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1607	-0-	-673	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	205	-0-	-2151	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	243	-0-	-2113	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	170	-0-	-1342	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3038	-0-	-1702	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2737	-0-	-2161	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	1619	-0-	-3062	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

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

10	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1205	-0-	-27	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

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

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					-0-

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

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2360	-0-	-188	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

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

10	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	737	-0-	-793	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	896	-0-	-747	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3027	-0-	227	227	3027	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3303	-0-	203	430	3303	2			N	-0-					-0-

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

10	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

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

10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2136	-0-	-1614	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2085	-0-	-1790	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2303	-0-	-1572	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

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

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

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

10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1675	-0-	-173	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1228	-0-	-1159	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	1075	-0-	-1389	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

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

10	3937	X	3911	-0-	-26	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3244	-0-	-284	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

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

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

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

10	2883	X	1065	-0-	-1818	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	1756	-0-	-1274	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
*03	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

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

10	4991	X	3285	-0-	-1706	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4817	-0-	-174	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1926	-0-	-2631	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1437	-0-	-3071	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2519	-0-	-2472	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

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

10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	642	-0-	-1187	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

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

10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	651	-0-	-1085	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	197	-0-	-919	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	359	-0-	-733	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	651	N	283	-0-	-368	-0-	283	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	853	-0-	-211	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	2			N	-0-					-0-

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

10	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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

10	7564	X	6609	-0-	-955	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
11	7320	X	6804	-0-	-516	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6443	-0-	-1121	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	4385	-0-	-2280	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5962	-0-	-394	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4761	-0-	-2276	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

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

10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2755	-0-	-305	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2880	-0-	-778	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3106	-0-	-198	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

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

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-

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

10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

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

10	310	X	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	240	X	119	-0-	-121	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	248	X	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

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

10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-

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

10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2724	-0-	-76	122	2724	2			N	-0-					-0-
*03	2084	N	1962	-0-	-122	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884

10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	525	-0-	-808	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	396	-0-	-1247	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

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

10	992	N	358	-0-	-634	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	896	N	621	-0-	-275	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	795	-0-	-228	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	980	N	820	-0-	-160	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

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

10	5673	X	5640	-0-	-33	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4844	-0-	-798	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4511	-0-	-585	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

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

10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2956	-0-	-404	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2913	-0-	-776	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2689	-0-	-643	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2793	-0-	-896	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

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

10	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2388	-0-	-888	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3049	-0-	-795	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

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

10	868	X	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8218	-0-	5418	5418	8218	2			N	-0-					-0-
*03	13527	X	8109	-0-	-5418	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	1666	-0-	-1806	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2340	-0-	-1132	-0-	2340	2		N	-0-			-0-
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	1808	-0-	-1664	-0-	1808	2		N	-0-			-0-

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

10	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1830	-0-	-130	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2		N	-0-			-0-

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

10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
*03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

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

10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	634	-0-	-1226	-0-	634	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1677	-0-	-214	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-

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

10	3286 X	2001	-0-	-1285	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	1828	-0-	-1352	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	1760	-0-	-1526	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	1810	-0-	-1476	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2406	-0-	-562	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
*03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2220	-0-	-322	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2353	-0-	-111	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
*03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1462	-0-	-50	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
*03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-

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

10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3044	-0-	44	44	3044	2		N	-0-			-0-
12	2685 N	2641	-0-	-44	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
01	2697 N	2691	-0-	-6	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2414	-0-	-50	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
*03	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			-0-

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

10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			-0-
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-

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

10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
03	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-			-0-

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

10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-			-0-
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2		N	-0-			-0-
01	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3517	-0-	-543	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4091	-0-	-404	-0-	4091	2		N	-0-			-0-

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

10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		N	-0-			-0-
11	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2		N	-0-			-0-
12	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2		N	-0-			-0-
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
*03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-

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

10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	979	-0-	-261	-0-	979	2		N	-0-			-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
*03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3164	-0-	-277	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2880	-0-	-200	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

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
10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*03	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	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 #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

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

10	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2112	-0-	-585	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1966	-0-	-190	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

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

10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

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

10	2232	X	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	1940	-0-	-280	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1414	-0-	-880	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	849	-0-	-1445	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	663	-0-	-1157	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	874	-0-	-552	-0-	874	2			N	-0-					-0-

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

10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

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

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	4409	-0-	-148	-0-	4409	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3475	-0-	-1082	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
02	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2		N	-0-			-0-

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

10	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2		N	-0-			-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
01	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2		N	-0-			-0-
02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
*03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2		N	-0-			-0-

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

10	3596 X	2836	-0-	-760	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11	3480 X	2329	-0-	-1151	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3226	-0-	-370	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2232	-0-	-316	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2456	-0-	-768	-0-	2456	2		N	-0-			-0-

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

10	4433 X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	3486	-0-	-804	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	1825	-0-	-2608	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	1164	-0-	-3269	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	1090	-0-	-2830	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	1420	-0-	-2920	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

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

10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-

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

10	1643 N	1199	-0-	-444	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1310	-0-	-90	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	786	-0-	-640	-0-	786	2		N	-0-			-0-

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

10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1484	-0-	-76	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1565	-0-	-171	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	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 #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
11	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		N	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2		N	-0-			-0-
*03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-

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

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	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	584	-0-	-3291	-0-	584	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	596	-0-	-3279	-0-	596	2		N	-0-			-0-
02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2		N	-0-			-0-
*03	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

10	2170 X	1622	-0-	-548	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
11	1920 X	1522	-0-	-398	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
12	1798 X	1530	-0-	-268	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
01	1767 X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1318	-0-	-110	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

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

10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
11	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	1712	-0-	-1078	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
01	2666 N	2353	-0-	-313	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
02	2520 N	1392	-0-	-1128	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*03	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-

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

10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
12	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
*03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-

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

10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
11	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
02	252 N	78	-0-	-174	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	310 N	177	-0-	-133	-0-	177	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 #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1034	-0-	-640	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	851	-0-	-1819	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	766	-0-	-1993	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1888	-0-	-871	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	784	N	680	-0-	-104	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

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

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	728	N	199	-0-	-529	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

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

10	1085	X	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	997	-0-	-53	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	945	-0-	-140	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	924	N	803	-0-	-121	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	364	N	187	-0-	-177	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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

10	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			N	-0-					113
11	3390	X	2723	-0-	-667	-0-	2723	2			N	-0-					113
12	3503	X	3255	-0-	-248	-0-	3255	2			N	-0-					113
01	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	2			N	-0-					113
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					113
03	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2645	2			N	-0-					113

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

10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1235	-0-	-1621	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	790	-0-	-2372	-0-	790	2			N	-0-					-0-

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

10	6014	X	1535	-0-	-4479	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	1547	-0-	-4273	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3148	-0-	-2494	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	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 #: 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
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	821	-0-	-636	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

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

10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1692	-0-	-16	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

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

10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	496	N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

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

10	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	990	N	600	-0-	-390	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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

10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1293	-0-	-536	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1407	-0-	-245	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1602	-0-	-1498	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1458	-0-	-1342	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	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
10	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	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
10	3627	X	2820	-0-	-807	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2737	-0-	-773	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2721	-0-	-79	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2847	-0-	-780	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 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
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1154	-0-	-2163	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2367	-0-	-629	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1742	-0-	-1575	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					64
11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					64
12	2976	X	2956	-0-	-20	-0-	2956	2			N	-0-					64
01	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	2			N	-0-					64
02	2800	X	2420	-0-	-380	-0-	2420	2			N	-0-					64
03	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					64

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
*03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

10	868	N	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	840	N	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	868	N	428	-0-	-440	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-

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

10	3379	X	1656	-0-	-1723	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	1016	-0-	-2254	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1724	-0-	-1314	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

10	3100	N	3272	-0-	172	172	3272	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	856	-0-	-854	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1852	-0-	-504	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1510	-0-	-618	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

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

10	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-

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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	657	-0-	-366	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	924	N	630	-0-	-294	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	924	-0-	-812	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

10	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
11	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*03	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	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 #: 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
10	3503	X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2248	-0-	-1255	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2180	-0-	-1230	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2049	-0-	-1031	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

10	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1351	-0-	-49	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

10	3317	X	3306	-0-	-11	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2851	-0-	-173	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	899	N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4344	-0-	-492	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	1921	-0-	-2671	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3851	-0-	-1233	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	627	-0-	-2752	-0-	627	2		N	-0-			-0-
11	3270 X	670	-0-	-2600	-0-	670	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	748	-0-	-2631	-0-	748	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	471	-0-	-2443	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	282	-0-	-2210	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	744 X	395	-0-	-349	-0-	395	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

10	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2		N	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
12	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2		N	-0-			-0-
01	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-			-0-
02	616 N	593	-0-	-23	-0-	593	2		N	-0-			-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

10	775 X	694	-0-	-81	-0-	694	2		N	-0-			-0-
11	750 X	257	-0-	-493	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	775 X	387	-0-	-388	-0-	387	2		N	-0-			-0-
01	775 X	450	-0-	-325	-0-	450	2		N	-0-			-0-
02	616 X	318	-0-	-298	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
11	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
12	465 X	262	-0-	-203	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
*03	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-
02	616 N	606	-0-	-10	-0-	606	2		N	-0-			-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

10	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2		N	-0-			-0-
11	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2		N	-0-			-0-
12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
01	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2		N	-0-			-0-
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
*03	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1360	-0-	-345	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
*03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

10	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3230	-0-	-180	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2857	-0-	-223	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1363	-0-	-93	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1344	-0-	-426	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
12	1829 X	1159	-0-	-670	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1736	-0-	-155	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
*03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1492	-0-	-306	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1304	-0-	-587	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1195	-0-	-149	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

10	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

10	2604 X	1303	-0-	-1301	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
11	1710 X	1154	-0-	-556	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3412	-0-	612	612	3412	2		N	-0-			-0-
*03	2977 N	2365	-0-	-612	-0-	2365	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

10	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
12	2883 N	2845	-0-	-38	-0-	2845	2		N	-0-			-0-
01	2883 N	2501	-0-	-382	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
02	2604 N	2548	-0-	-56	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
03	2852 N	2516	-0-	-336	-0-	2516	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
12	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
*03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

10	3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
11	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	3005	-0-	-312	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2677	-0-	-319	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060	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 #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1292	-0-	-612	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1205	-0-	-810	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

10	1085	N	906	-0-	-179	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3341	-0-	241	241	3341	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2991	-0-	-109	132	2991	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2945	-0-	145	277	2945	2			N	-0-					-0-
*03	3755	X	3478	-0-	-277	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					149
11	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					149
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					149
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					149
02	1960	N	1928	-0-	-32	-0-	1928	2			N	-0-					149
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					149

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	902	-0-	-338	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

10	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	1446	-0-	-1314	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1147	-0-	-1705	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	506	-0-	-2346	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	806	-0-	-1742	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	389	-0-	-2184	-0-	389	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

10	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1286	-0-	-574	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	526	-0-	-1154	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	706	-0-	-1154	-0-	706	2			N	-0-					-0-

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

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
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	434	N	191	-0-	-243	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

10	1333	N	684	-0-	-649	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 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
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2192	-0-	-160	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

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
10	1271	N	861	-0-	-410	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1125	-0-	-456	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3965	-0-	865	865	3965	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3883	-0-	783	1648	3883	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3434	-0-	634	2282	3434	2			N	-0-					-0-
*03	5989	X	3707	-0-	-2282	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 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
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1224	-0-	-1866	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2538	-0-	-655	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	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 #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	927	-0-	-213	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	878	-0-	-300	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

10	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

10	3044	N	2341	-0-	-703	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1470	-0-	-480	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1452	-0-	-563	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1477	-0-	-343	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					69
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					69
12	5022	X	1689	-0-	-3333	-0-	1689	2			N	-0-					69
01	5022	X	4194	-0-	-828	-0-	4194	2			N	-0-					69
02	4536	X	853	-0-	-3683	-0-	853	2			N	-0-					69
03	4154	X	434	-0-	-3720	-0-	434	2			N	-0-					69

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	975	-0-	-435	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	961	N	442	-0-	-519	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1671	-0-	-37	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	371	-0-	-1399	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	682	N	223	-0-	-459	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	336	N	154	-0-	-182	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1398	-0-	-254	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1571	-0-	-258	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1262	-0-	-26	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	978	-0-	-522	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1230	-0-	-568	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	969	-0-	-364	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2078	-0-	-154	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1447	-0-	-1467	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1251	-0-	-1381	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1628	-0-	-1286	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

10	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1136	-0-	-394	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	950	-0-	-340	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	981	-0-	-352	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

10	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2495	-0-	-565	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2262	-0-	-594	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

10	1736	N	1198	-0-	-538	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4529	-0-	1429	1429	4529	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3384	-0-	284	1713	3384	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2642	-0-	-158	1555	2642	2			N	-0-					-0-
*03	3982	X	2427	-0-	-1555	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	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
10	2263 X	2228	-0-	-35	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
11	2190 X	2068	-0-	-122	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
12	2232 X	2129	-0-	-103	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
01	2232 X	2019	-0-	-213	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
02	1932 N	1810	-0-	-122	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	2045	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

10	2294 N	1139	-0-	-1155	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
11	2130 N	947	-0-	-1183	-0-	947	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

10	5177 X	5120	-0-	-57	-0-	5120	2		N	-0-			-0-
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-			-0-
12	5177 X	3834	-0-	-1343	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
01	5177 X	2416	-0-	-2761	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	1683	-0-	-2993	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	1608	-0-	-3569	-0-	1608	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

10	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2		N	-0-			-0-
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2		N	-0-			-0-
12	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2		N	-0-			-0-
01	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2		N	-0-			-0-
02	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
*03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1112	-0-	-438	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1147	-0-	-253	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2		N	-0-			-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	896	N	705	-0-	-191	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1672	-0-	-839	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1758	-0-	-678	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2584	-0-	-236	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2362	-0-	-46	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	616	N	323	-0-	-293	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1487	-0-	-277	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

10	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

10	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	450	-0-	-570	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	682	N	151	-0-	-531	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
10	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	403	N	94	-0-	-309	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2760	N	2102	-0-	-658	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1741	-0-	-219	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

10	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	337	-0-	-803	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

10	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	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

10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	812	N	644	-0-	-168	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

10	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

10	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1300	-0-	-440	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1161	-0-	-544	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	622	-0-	-582	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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 #: 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
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

10	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

10	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1762	-0-	-2	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

10	5270	X	5089	-0-	-181	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4716	-0-	-264	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4681	-0-	-465	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4837	-0-	-309	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4471	-0-	-177	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

10	2356	N	1860	-0-	-496	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1694	-0-	-586	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

10	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	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
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3470	-0-	470	470	3470	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2895	-0-	-205	265	2895	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3022	-0-	-78	187	3022	2			N	-0-					-0-
02	2989	X	2802	-0-	-187	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
*03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2323	-0-	-647	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	806	X	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	806	X	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	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
10	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1739	-0-	-991	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2481	-0-	-340	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2000	-0-	-548	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

10	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7570	-0-	-18	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8251	-0-	-274	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

10	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	633	-0-	-483	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1027	-0-	-743	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1289	-0-	-540	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	880	-0-	-949	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					-0-
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	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

10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	960	N	731	-0-	-229	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	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
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
11	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2257	-0-	-564	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	1652	-0-	-1008	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	998	-0-	-1544	-0-	998	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

10	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	667	-0-	-425	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

10	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

10	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1122	-0-	-498	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

10	3100	N	3340	-0-	240	377	3340	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3330	-0-	330	707	3330	2			N	-0-					-0-
12	4015	X	3308	-0-	-707	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	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
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1324	-0-	-266	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1108	-0-	-124	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

10	1829 X	1494	-0-	-335	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1169	-0-	-601	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
12	1798 X	896	-0-	-902	-0-	896	2		N	-0-			-0-
01	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
02	1344 X	1244	-0-	-100	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
03	1488 X	1128	-0-	-360	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

10	961 N	768	-0-	-193	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	937	-0-	-533	-0-	937	2		N	-0-			-0-
12	992 N	585	-0-	-407	-0-	585	2		N	-0-			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
02	868 N	718	-0-	-150	-0-	718	2		N	-0-			-0-
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
02	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
*03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

10	1395 N	518	-0-	-877	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
12	403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
02	952 N	602	-0-	-350	-0-	602	2		N	-0-			-0-
*03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

10	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	3402	-0-	-558	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3487	-0-	-605	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	2903	-0-	-793	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3181	-0-	-787	-0-	3181	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
01	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
*03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	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
10	2201	N	872	-0-	-1329	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1397	-0-	-835	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1329	-0-	-15	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*03	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
10	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3930	-0-	-286	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3198	-0-	-610	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3308	-0-	-908	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 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
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	620	N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3563	-0-	-126	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3303	-0-	-449	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	1969	-0-	-461	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2376	-0-	-135	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2259	-0-	-717	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1528	-0-	-320	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	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
10	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	2327	-0-	-1903	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1710	-0-	-2661	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1525	-0-	-2846	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1467	-0-	-2201	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1914	-0-	-1961	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

10	1085	X	588	-0-	-497	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	602	-0-	-448	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3485	-0-	685	685	3485	2			N	-0-					-0-
*03	2498	X	1813	-0-	-685	-0-	1813	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

10	1984	X	1569	-0-	-415	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

10	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2871	-0-	-519	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2093	-0-	-487	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1830	-0-	-1332	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1457	-0-	-1399	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1168	-0-	-872	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1119	-0-	-1020	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					27
11	3600	X	3477	-0-	-123	-0-	3477	2			N	-0-					27
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					27
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					27
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					27
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3307	-0-	-333	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2762	-0-	-1268	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

10	4185	X	3439	-0-	-746	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3512	-0-	-538	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3443	-0-	-556	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1356	-0-	-548	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1404	-0-	-704	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

10	6324	X	2771	-0-	-3553	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	2560	-0-	-2570	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2411	-0-	-1464	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2293	-0-	-807	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2173	-0-	-627	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	2409	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
10	2015	N	1110	-0-	-905	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1023	-0-	-465	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

10	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2925	-0-	-375	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2867	-0-	-185	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

10	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	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
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4206	-0-	-475	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3660	-0-	-568	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3992	-0-	-689	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1974	-0-	-98	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

10	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1831	-0-	-913	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1665	-0-	-1683	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

10	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-					-0-
*03	2586	N	2570	-0-	-16	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

10	2511	N	2117	-0-	-394	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2099	-0-	-331	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2142	-0-	-245	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

10	1581	X	602	-0-	-979	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	1530	X	624	-0-	-906	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	682	X	545	-0-	-137	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4090	-0-	1290	1290	4090	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4338	-0-	1238	2528	4338	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
10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

10	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

10	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3466	-0-	-74	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
*03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4553	-0-	1453	1453	4553	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

10	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	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
10	3162 X	2869	-0-	-293	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	2242	-0-	-362	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2609	-0-	-274	-0-	2609	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

10	3193 X	2183	-0-	-1010	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
11	3090 X	2863	-0-	-227	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1281	-0-	-1379	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
*03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	4378	-0-	1278	1278	4378	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

10	2573 N	1787	-0-	-786	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

10	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2458	-0-	-482	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2408	-0-	-308	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2154	-0-	-729	-0-	2154	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

10	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2		N	-0-			-0-
11	8280 X	8050	-0-	-230	-0-	8050	2		N	-0-			-0-
12	8680 X	6563	-0-	-2117	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
01	8680 X	8363	-0-	-317	-0-	8363	2		N	-0-			-0-
02	7840 X	7527	-0-	-313	-0-	7527	2		N	-0-			-0-
03	8680 X	7989	-0-	-691	-0-	7989	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
10	1271	N	1031	-0-	-240	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	981	-0-	-309	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1485	-0-	-405	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	616	-0-	-1027	-0-	616	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3162	-0-	-366	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

10	3968	X	2603	-0-	-1365	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	1019	-0-	-2821	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	900	-0-	-3068	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	692	-0-	-2005	-0-	692	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1873	-0-	-563	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

10	33015	X	29611	-0-	-3404	-0-	29611	2			N	-0-					-0-
11	31590	X	30130	-0-	-1460	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
12	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-	34318	2			N	-0-					-0-
01	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	31925	2			N	-0-					-0-
02	28346	X	28346	-0-	-0-	-0-	28346	2			N	-0-					-0-
03	33015	X	29428	-0-	-3587	-0-	29428	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	532	-0-	-616	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

10	6293	X	3352	-0-	-2941	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	1278	-0-	-4812	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	2103	-0-	-4190	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	2289	-0-	-3477	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2242	-0-	-782	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	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
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1445	-0-	-1645	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1566	-0-	-1782	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2651	-0-	-373	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

10	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1502	-0-	-208	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

10	3131	X	2510	-0-	-621	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2257	-0-	-773	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

10	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	703	-0-	-320	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

10	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
11	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
01	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
*03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	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
10	2697	X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1756	-0-	-941	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2387	-0-	-310	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1584	-0-	-852	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

10	3565	X	2534	-0-	-1031	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2538	-0-	-912	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2405	-0-	-1160	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3048	-0-	-172	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1125	-0-	-165	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1810	-0-	-66	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

10	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
12	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4698	-0-	-76	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
*03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2774	-0-	-574	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	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
10	6479	X	6182	-0-	-297	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5180	-0-	-493	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5448	-0-	-721	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4439	-0-	-1133	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4288	-0-	-1881	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

10	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1814	-0-	-286	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	899	N	186	-0-	-713	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	806	N	263	-0-	-543	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	392	N	200	-0-	-192	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

10	8587	X	6105	-0-	-2482	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	5989	-0-	-2321	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7690	-0-	-897	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5673	-0-	-1075	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
*03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
*03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1919	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
10	4867	X	4286	-0-	-581	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4289	-0-	-113	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3751	-0-	-589	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3499	-0-	-421	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2218	-0-	-2091	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

10	1953	N	1285	-0-	-668	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1012	-0-	-608	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	852	-0-	-295	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

10	1891	N	1544	-0-	-347	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1078	-0-	-210	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

10	217	X	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	651	X	23	-0-	-628	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7771	-0-	4971	4971	7771	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6317	-0-	3217	8188	6317	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

10	744	N	124	-0-	-620	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

10	3968	X	2960	-0-	-1008	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3198	-0-	-642	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	1918	-0-	-2019	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2137	-0-	-1419	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	558	N	140	-0-	-418	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	651	N	48	-0-	-603	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	476	N	209	-0-	-267	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

10	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

10	3472	X	2503	-0-	-969	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2167	-0-	-1305	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	1858	-0-	-1614	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1513	-0-	-1623	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1777	-0-	-1695	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

10	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4864	-0-	-56	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	719	-0-	-391	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1142	-0-	-656	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1168	-0-	-382	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	1600	-0-	-890	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3384	-0-	-987	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2897	-0-	-1051	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3286	-0-	-1085	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1307	-0-	-289	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

10	2418	X	2301	-0-	-117	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2141	-0-	-169	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1767	-0-	-221	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

10	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	899	-0-	-1891	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2649	-0-	-1009	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5189	-0-	-91	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4790	-0-	-666	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4239	-0-	-745	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	5094	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
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	930	N	669	-0-	-261	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
01	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 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
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3934	-0-	-468	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3382	-0-	-1020	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3072	-0-	-904	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	392	-0-	-3024	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2009	-0-	-347	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	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
10	2294	N	1985	-0-	-309	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

10	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3195	-0-	-781	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3228	-0-	-1174	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

10	3038	X	2194	-0-	-844	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1561	-0-	-1477	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4307	-0-	-901	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4053	-0-	-651	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4109	-0-	-665	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
02	308 N	92	-0-	-216	-0-	92	2		N	-0-			-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

10	1922 N	1713	-0-	-209	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
12	1798 N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

10	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529	2		N	-0-			160
11	3510 X	3400	-0-	-110	-0-	3400	2		N	-0-			160
12	3627 X	3597	-0-	-30	-0-	3597	2		N	-0-			160
01	3627 X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2		N	-0-			160
02	3276 X	3058	-0-	-218	-0-	3058	2		N	-0-			160
03	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3483	2	17 9	N	15			175

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	930	-0-	-217	-0-	930	2		N	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	980 N	816	-0-	-164	-0-	816	2		N	-0-			-0-
03	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

10	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-	496	2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

10	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2		N	-0-			-0-
11	600 N	308	-0-	-292	-0-	308	2		N	-0-			-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

10	7130	X	6558	-0-	-572	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5932	-0-	-312	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6604	-0-	-309	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

10	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	1685	-0-	-445	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

10	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2896	-0-	96	96	2896	2			N	-0-					-0-
*03	2552	N	2456	-0-	-96	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

10	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3035	-0-	-355	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3403	-0-	-224	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2776	-0-	-851	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2553	-0-	-723	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

10	4030	X	1386	-0-	-2644	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	590	-0-	-3310	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	1726	-0-	-2304	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	672	N	428	-0-	-244	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	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 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 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
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2845	-0-	-999	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

10	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1237	-0-	-1087	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1693	-0-	-756	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3181	-0-	181	181	3181	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2995	-0-	-105	76	2995	2			N	-0-					-0-
01	2982	N	2906	-0-	-76	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

10	1643	X	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1721	-0-	-46	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
*03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
*03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	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
10	2263	X	1763	-0-	-500	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1843	-0-	-513	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

10	5983	X	1547	-0-	-4436	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	1239	-0-	-3201	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1597	-0-	-2030	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1201	-0-	-2426	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	722	-0-	-2386	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1284	-0-	-328	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

10	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
12	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
01	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
02	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
*03	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

10	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2434	-0-	-573	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2116	-0-	-600	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2137	-0-	-870	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

10	4154	X	2730	-0-	-1424	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3348	-0-	-768	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

10	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	881	-0-	-559	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

10	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
02	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
*03	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

10	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3588	-0-	-256	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
*03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

10	4681	X	3543	-0-	-1138	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	3805	-0-	-725	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3480	-0-	-550	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

10	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	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

10	6169	X	4778	-0-	-1391	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4514	-0-	-1456	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5612	-0-	-557	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4502	-0-	-314	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4340	-0-	-1271	-0-	4340	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
10	3503	X	2425	-0-	-1078	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

10	2201	X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1759	-0-	-341	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1846	-0-	-758	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1605	-0-	-47	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

10	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
11	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1973	-0-	-295	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	2414	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

10	8804	X	8281	-0-	-523	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	6395	-0-	-2125	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5748	-0-	-3056	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7081	-0-	-1568	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6478	-0-	-998	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6080	-0-	-2197	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

10	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2483	-0-	-1045	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3802	-0-	-73	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

10	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2725	-0-	-3	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

10	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2405	-0-	-1594	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2335	-0-	-1261	-0-	2335	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
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	1453	-0-	-3600	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	1778	-0-	-2786	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2457	-0-	-2596	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

10	1178	N	727	-0-	-451	-0-	727	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	217	-0-	-1223	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	85	-0-	-1000	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2888	-0-	88	88	2888	2			N	-0-					-0-
*03	1821	N	1733	-0-	-88	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2909	-0-	-563	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2719	-0-	-1125	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2412	-0-	-68	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

10	8308	X	3899	-0-	-4409	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
11	8040	X	3215	-0-	-4825	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	3949	-0-	-4359	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	2620	-0-	-5471	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2634	-0-	-2966	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	1678	-0-	-2476	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	1352	-0-	-2400	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	1303	-0-	-2851	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

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

10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

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

10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	3			N	-0-					-0-

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

10	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			N	-0-					-0-

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

10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	22	-0-	-202	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	3			N	-0-					-0-

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

10	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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

10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	3	6	1			11
							3	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	777	2	Y	-0-					11
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	790	2	Y	-0-	5	1			6
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	-0-					6
*02	784	N	771	-0-	-13	-0-	62	1	709	2	Y	-0-					6
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	60	1	776	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	4	7	1			13
							4	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					13
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	6	1			7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	195	1	2225	2	N	-0-					7
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	189	1	2425	2	N	-0-	4	1			3

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2021

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	-0-					13
11	900 N	181	-0-	-719	-0-	14	1	167	2	N	-0-					13
12	1085 N	273	-0-	-812	-0-	21	1	252	2	N	-0-					13
01	744 N	323	-0-	-421	-0-	2	1	321	2	N	-0-					13
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	N	-0-					13
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	2	1	414	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	2	N	-0-			20
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	N	60			80
						66	9							
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	80	1	970	2	N	-0-			80
01	961 N	636	-0-	-325	-0-	4	1	632	2	N	-0-			80
*02	868 N	712	-0-	-156	-0-	5	1	707	2	N	-0-			80
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	6	1	1020	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

10	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	476	1	5852	2	N	-0-			69
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	440	1	5281	2	N	-0-			69
12	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	448	1	5470	2	N	-0-			69
01	5270 X	3146	-0-	-2124	-0-	52	1	3094	2	N	-0-			69
*02	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	33	1	4984	2	N	-0-			69
*03	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	35	1	6108	2	N	-0-			52

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	180	1	2217	2	N	-0-			39
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	172	1	2064	2	N	-0-			39
12	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	159	1	1936	2	N	5			44
						6	9							
01	2387 N	1371	-0-	-1016	-0-	41	1	1330	2	N	-0-			44
*02	2100 N	125	-0-	-1975	-0-	29	1	96	2	N	-0-			44
03	2108 N	643	-0-	-1465	-0-	35	1	608	2	N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

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
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					57
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	N	-0-					57
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-					57
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	N	-0-					57
*02	168	N	143	-0-	-25	-0-	1	1	142	2	N	-0-					57
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					35
*02	2800	N	4684	-0-	1884	1884	30	1	4654	2	N	-0-					35
*03	2591	N	707	-0-	-1884	-0-	4	1	703	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	2	N	-0-					60
11	1380	N	1087	-0-	-293	-0-	84	1	1003	2	N	-0-					60
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	78	1	955	2	N	-0-					60
01	1116	N	999	-0-	-117	-0-	7	1	992	2	N	-0-					60
*02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	6	1	856	2	N	-0-					60
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	6	1	1052	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	N	-0-					20
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	57	1	699	2	N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					20
03	744	N	282	-0-	-462	-0-	2	1	280	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	149	1	1834	2	N	-0-					27
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	160	1	1926	2	N	-0-					27
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	169	1	2059	2	N	-0-					27
01	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	11	1	1606	2	N	-0-					27
*02	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	8	1	1231	2	N	-0-					27
03	1860	N	918	-0-	-942	-0-	5	1	913	2	N	-0-					-0-

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
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	71	1	874	2	N	-0-					80
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	N	-0-					80
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	63	1	764	2	N	-0-					80
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	2	N	-0-					80
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	4	1	583	2	N	-0-					80
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-	1	1			79

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					25
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	N	-0-					25
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	23	1	39	2	N	-0-					25
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	553	1	39	2	N	-0-					25
*02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			N	-0-					25
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

10	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	93	1	2119	2	Y	-0-			5
11	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	92	1	1226	2	Y	-0-			5
12	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	109	1	2536	2	Y	-0-			5
01	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	63	1	1015	2	Y	-0-			5
02	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	91	1	1626	2	Y	-0-			5
03	2201 N	1373	-0-	-828 B	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-			5

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

10	5487 X	4796	-0-	-691 B	-0-	201	1	4595	2	Y	-0-			11
11	5310 X	1050	-0-	-4260 B	-0-	73	1	977	2	Y	-0-			11
12	5487 X	4044	-0-	-1443 B	-0-	166	1	3878	2	Y	-0-			11
01	5022 X	1962	-0-	-3060 B	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-			11
02	4340 X	1776	-0-	-2564 B	-0-	94	1	1682	2	Y	-0-			11
03	4805 X	2637	-0-	-2168 B	-0-	133	1	2504	2	Y	-0-			11

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

10	2108 X	766	-0-	-1342 B	-0-	32	1	734	2	Y	-0-			12
11	2040 X	130	-0-	-1910 B	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			12
12	2108 X	1669	-0-	-439 B	-0-	69	1	1600	2	Y	-0-			12
01	2108 X	660	-0-	-1448 B	-0-	38	1	622	2	Y	-0-			12
02	1018 X	1018	-0-	-0- B	-0-	54	1	964	2	Y	-0-			12
*03	1369 X	1369	-0-	-0- B	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-			12

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2828	N	2828	-0-	-0-	B	-0-	2828	2			N	-0-			135
11	2184	N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	2			N	-0-			135
12	2666	X	1877	-0-	-789	B	-0-	1877	2			N	-0-			135
01	2666	X	1208	-0-	-1458	B	-0-	1208	2			N	-0-			135
02	2408	X	1305	-0-	-1103	B	-0-	1292	2	13	9	N	12			147
03	2666	X	1672	-0-	-994	B	-0-	1672	2			N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6184					N	-0-			62

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-11476					N	-0-			73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

10	4126	X	4126	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3873	2	N	-0-			42
11	4631	X	4631	-0-	-0-	B	-0-	290	1	4341	2	N	-0-			42
12	4021	X	4021	-0-	-0-	B	-0-	269	1	3752	2	N	-0-			42
01	4240	X	4240	-0-	-0-	B	-0-	526	1	3714	2	N	-0-			42
*02	3640	X	1698	-0-	-1942	B	-0-	58	1	1640	2	N	-0-			42
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	B	-0-	90	1	3962	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

10	4092	X	3975	-0-	-117	B	-31579	244	1	3731	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3656	-0-	-304	B	-31579	229	1	3427	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	3660	-0-	-556	B	-31579	245	1	3415	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3504	-0-	-712	B	-31579	412	1	3092	2	N	-0-			-0-
*02	3808	X	3289	-0-	-519	B	-31579	56	1	3233	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3144	-0-	-824	B	-31579	46	1	3098	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

10	6417	X	6104	-0-	-313	B	-270992	374	1	5730	2	N	-0-			34
11	6960	X	5590	-0-	-1370	B	-270992	350	1	5240	2	N	-0-			34
12	7192	X	5483	-0-	-1709	B	-270992	367	1	5116	2	N	-0-			34
01	7192	X	5448	-0-	-1744	B	-270992	668	1	4780	2	N	-0-			34
*02	5712	X	4006	-0-	-1706	B	-270992	97	1	3909	2	N	-0-			34
03	6107	X	4844	-0-	-1263	B	-270992	102	1	4742	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	11	1	176	2	N	-0-					10
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	31	1	457	2	N	-0-					10
12	10	N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-					10
01	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	172	1	1291	2	N	-0-					10
*02	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	31	1	1785	2	N	-0-					10
*03	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	35	1	2374	2	N	-0-					-0-

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
10	4745	X	4745	-0-	-0- B	-0-	291	1	4454	2	N	-0-					10
11	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	162	1	2427	2	N	-0-					10
12	4647	X	4647	-0-	-0- B	-0-	311	1	4336	2	N	-0-					10
01	5297	X	5297	-0-	-0- B	-0-	650	1	4647	2	N	-0-					10
*02	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	85	1	3213	2	N	-0-					10
*03	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	83	1	3459	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6469	-0-	-475 B	-0-	397	1	6072	2	N	-0-					42
11	6360	X	5729	-0-	-631 B	-0-	359	1	5370	2	N	-0-					42
12	7347	X	5110	-0-	-2237 B	-0-	342	1	4768	2	N	-0-					42
01	7347	X	5892	-0-	-1455 B	-0-	720	1	5172	2	N	-0-					42
*02	6636	X	2036	-0-	-4600 B	-0-	64	1	1972	2	N	-0-					42
03	6479	X	6111	-0-	-368 B	-0-	120	1	5991	2	N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 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
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	49	1	725	2	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	34	1	472	2	N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	144	1	1080	2	N	-0-					-0-
*02	280	N	126	-0-	-154 B	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
03	310	N	73	-0-	-237 B	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	60	1	924	2	N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	85	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	90	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	228	1	1715	2	N	-0-					-0-
*02	1260	N	797	-0-	-463 B	-0-	14	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	677	-0-	-656 B	-0-	10	1	667	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	76	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	41	1	609	2	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	44	1	611	2	N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	106	1	560	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	226	-0-	-222 B	-0-	33	1	193	2	N	-0-					-0-
03	496	N	183	-0-	-313 B	-0-	34	1	149	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	61	1	932	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1406	-0-	-844 B	-0-	88	1	1318	2	N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	137	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	238	1	1550	2	N	-0-					-0-
*02	1316	N	1198	-0-	-118 B	-0-	49	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1281	-0-	-765 B	-0-	50	1	1231	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	109	1	1675	2	N	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	136	1	2028	2	N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0- B	-0-	170	1	2373	2	N	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0- B	-0-	339	1	2546	2	N	-0-					-0-
*02	4116	X	4116	-0-	-0- B	-0-	70	1	4046	2	N	-0-					-0-
*03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	32	1	2162	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4298	X	4298	-0-	-0- B	-0-	264	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	236	1	3527	2	N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0- B	-0-	99	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0- B	-0-	325	1	2443	2	N	-0-					-0-
*02	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	50	1	2877	2	N	-0-					-0-
*03	1996	X	1996	-0-	-0- B	-0-	29	1	1967	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
01	372	N	168	-0-	-204 B	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	112	-0-	-28 B	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	69	1	1054	2	N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	95	1	1424	2	N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	112	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	268	1	1774	2	N	-0-					-0-
*02	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	56	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1477	-0-	-73 B	-0-	53	1	1424	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16957	X	6426	-0-	-10531 B	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
11	14220	X	29	-0-	-14191 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	2855	-0-	-11839 B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	7450	-0-	-6221 B	-0-	31	1	7419	2	N	-0-					-0-
*02	12348	X	6767	-0-	-5581 B	-0-	28	1	6739	2	N	-0-					-0-
*03	7868	X	7868	-0-	-0- B	-0-	31	1	7837	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	148	-0-	148 B	315	21	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	361 N	46	-0-	-315 B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	20	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	59	-0-	-96 B	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	7	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

10	DLQ G-10	486	-0-	486 B	2398	123	1	363	2	Y	-0-			-0-
11	2984 X	586	-0-	-2398 B	-0-	71	1	515	2	Y	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	154	1	439	2	Y	-0-			-0-
01	496 N	380	-0-	-116 B	-0-	73	1	307	2	Y	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	276	1	866	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

10	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	348	1	1422	2	N	-0-			-0-
11	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	111	1	788	2	N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	193	1	616	2	N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	129	1	467	2	N	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	177	1	439	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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

10	682 N	558	-0-	-124 B	-0-	39	1	519	3	N	-0-			-0-
11	600 N	533	-0-	-67 B	-0-	42	1	491	3	N	-0-			-0-
12	589 N	576	-0-	-13 B	-0-	44	1	532	3	N	-0-			-0-
01	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	45	1	488	3	N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-			-0-
*03	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	81	1	1098	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

10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
11	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	19	1	225	3	N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	25	1	302	3	N	-0-			-0-
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	21	1	229	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	26	1	231	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

10	837 N	200	-0-	-637	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
11	900 N	82	-0-	-818	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	682 N	86	-0-	-596	B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	186 N	98	-0-	-88	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

10	2636 N	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
11	2600 N	2600	-0-	-0-	B	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
12	2692 N	2692	-0-	-0-	B	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
01	2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	3		N	-0-			-0-
02	2379 N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
*03	2608 N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	3		N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

10	3032 X	3032	-0-	-0-	B	-0-	3032	3		N	-0-			-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	B	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
12	2034 X	2034	-0-	-0-	B	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
01	2024 X	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
02	1755 N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	3		N	-0-			-0-
*03	2114 N	2114	-0-	-0-	B	-0-	2114	3		N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

10	899 N	844	-0-	-55	B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11	840 N	794	-0-	-46	B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
12	868 N	827	-0-	-41	B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3		N	-0-			-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-			-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

10	1996 N	1996	-0-	-0-	B	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1535	-0-	-355	B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
12	1953 N	1896	-0-	-57	B	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	3		N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	B	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
*03	2086 N	2086	-0-	-0-	B	-0-	2086	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	588	N	326	-0-	-262	B	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	B	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

10	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	181	-0-	-43	B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	372	X	127	-0-	-245	B	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

10	4019	X	4019	-0-	-0-	B	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
11	3809	X	3809	-0-	-0-	B	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	B	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	B	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2989	-0-	-399	B	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
*03	3862	X	3862	-0-	-0-	B	-0-	3862	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

10	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
11	1656	N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1644	-0-	-30	B	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1404	-0-	-136	B	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1776	-0-	-53	B	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

10	3038	X	2397	-0-	-641	B	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2496	-0-	-444	B	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2695	-0-	-64	B	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2577	X	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2194	-0-	-130	B	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2618	-0-	-79	B	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

10	3162	X	2674	-0-	-488	B	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	1788	-0-	-1272	B	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2533	-0-	-443	B	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2352	-0-	-593	B	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1726	-0-	-906	B	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2239	-0-	-427	B	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

10	434	N	62	-0-	-372 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

10	1581	N	1438	-0-	-143 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	937	-0-	-203 B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1175	-0-	-282 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1275	-0-	-151 B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

10	2852	X	2711	-0-	-141 B	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2488	-0-	-209 B	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2335	-0-	-409 B	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

10	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2454	-0-	-26 B	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2257	-0-	-11 B	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2434	-0-	-77 B	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

10	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	858	-0-	-318 B	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	989	-0-	-344 B	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

10	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1251	-0-	-69 B	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1330	-0-	-3 B	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
02	1204	X	1193	-0-	-11 B	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	1333	X	1306	-0-	-27 B	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3974	-0-	-800 B	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4467	-0-	-153 B	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4084	-0-	-690 B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4227	-0-	-516 B	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3749	-0-	-535 B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4222	-0-	-397 B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32 B	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	789	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

10	4774	X	3271	-0-	-1503 B	-0-	230	1	3041	3	N	-0-					-0-
11	4110	X	3228	-0-	-882 B	-0-	254	1	2974	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	3493	-0-	-754 B	-0-	279	1	3214	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3341	-0-	-565 B	-0-	281	1	3060	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	2444	-0-	-944 B	-0-	3	1	2441	3	N	-0-					-0-
*03	3835	X	3835	-0-	-0- B	-0-	258	1	3577	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

10	186	N	2	-0-	-184 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	22	-0-	-102 B	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

10	4371	X	3618	-0-	-753 B	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	2270	-0-	-1960 B	-0-	2270	3			Y	-0-					-0-
12	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4366	-0-	-5 B	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3757	-0-	-191 B	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4117	-0-	-564 B	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

10	6926	X	6926	-0-	-0- B	-0-	6926	3			Y	-0-					-0-
11	6118	X	6118	-0-	-0- B	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0- B	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-
01	5225	X	5225	-0-	-0- B	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	960	-0-	-5284 B	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

10	3193	X	3063	-0-	-130 B	-123269	3063	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2878	-0-	-212 B	-123269	2878	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3060	-0-	-133 B	-123269	3060	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2721	-0-	-379 B	-123269	2721	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2382	-0-	-418 B	-123269	2382	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3172	-0-	103 B	-123166	3172	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
10	6510	X	6510	-0-	-0- B	-0-	6510	3			Y	-0-					-0-
11	6300	X	6222	-0-	-78 B	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
12	6521	X	6521	-0-	-0- B	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6347	-0-	-163 B	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5417	-0-	-463 B	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5889	-0-	-621 B	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

10	1829	N	1406	-0-	-423 B	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1458	-0-	-306 B	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1576	-0-	-377 B	-0-	1576	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

10	403	N	391	-0-	-12 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

10	5518	X	5459	-0-	-59 B	-46788	5459	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5191	-0-	-149 B	-46788	5191	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5364	-0-	-154 B	-46788	5364	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5292	-0-	-195 B	-46788	5292	3			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4766	-0-	-190 B	-46788	4766	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5287	-0-	-169 B	-46788	5287	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

10	7130	X	5816	-0-	-1314 B	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	5567	-0-	-1333 B	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6120	-0-	-762 B	-0-	6120	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5808	-0-	-454 B	-0-	5808	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4868	-0-	-788 B	-0-	4868	3			Y	-0-					-0-
*03	6903	X	6903	-0-	-0- B	-0-	6903	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

10	3162	X	2088	-0-	-1074 B	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2240	-0-	-790 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2395	-0-	-736 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2320	-0-	-253 B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*03	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5278	-0-	-178 B	-0-	5278	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	5094	-0-	-186 B	-0-	5094	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	5227	-0-	-198 B	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5098	-0-	-265 B	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4351	-0-	-465 B	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	5134	-0-	-136 B	-0-	5134	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	562	-0-	-89 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
03	620	N	5	-0-	-615 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
*03	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6118	X	6118	-0-	-0- B	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
11	4729	X	4729	-0-	-0- B	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0- B	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	3853	-0-	-2254 B	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	3235	-0-	-2281 B	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	3149	-0-	-2958 B	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4364	-0-	-286 B	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3813	-0-	-687 B	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3213	-0-	-1437 B	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3064	-0-	-1586 B	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2188	-0-	-1760 B	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4181	-0-	-190 B	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
02	1736	X	1417	-0-	-319 B	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1735	-0-	-187 B	-0-	1735	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
10	4805	X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4620	X	1295	-0-	-3325 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	2130	-0-	-2582 B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	690	-0-	-3712 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	6185	X	6185	-0-	-0- B	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
*03	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

10	3782	X	3563	-0-	-219 B	-0-	3563	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3501	-0-	-159 B	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3646	-0-	-136 B	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3633	-0-	-25 B	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60 B	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
*03	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

10	5257	X	5257	-0-	-0- B	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
11	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2591	-0-	-323 B	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2774	-0-	-140 B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
*03	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	3740	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

10	2976	X	2662	-0-	-314 B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2527	-0-	-353 B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2561	-0-	-198 B	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2642	-0-	-55 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2349	-0-	-3 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2554	-0-	-19 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	3		N	-0-			-0-
11	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3		N	-0-			-0-
12	4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	4382	3		N	-0-			-0-
01	4116 X	4116	-0-	-0- B	-0-	4116	3		N	-0-			-0-
02	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3939	3		N	-0-			-0-
*03	4357 X	4357	-0-	-0- B	-0-	4357	3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

10	5271 X	5271	-0-	-0- B	-0-	5271	3		N	-0-			-0-
11	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	3		N	-0-			-0-
12	5151 X	5151	-0-	-0- B	-0-	5151	3		N	-0-			-0-
01	4216 X	4165	-0-	-51 B	-0-	4165	3		N	-0-			-0-
02	3808 X	3652	-0-	-156 B	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
*03	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	4476	3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

10	4030 X	4005	-0-	-25 B	-0-	4005	3		N	-0-			-0-
11	3900 X	3849	-0-	-51 B	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3968	-0-	-62 B	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
01	4030 X	3955	-0-	-75 B	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
02	3612 X	3608	-0-	-4 B	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
03	3999 X	3963	-0-	-36 B	-0-	3963	3		N	-0-			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

10	4061 X	3666	-0-	-395 B	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
11	3930 X	3488	-0-	-442 B	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
12	3317 X	3304	-0-	-13 B	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
01	3658 X	3165	-0-	-493 B	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
02	3304 X	2834	-0-	-470 B	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
03	3658 X	3181	-0-	-477 B	-0-	3181	3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

10	2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3		N	-0-			-0-
11	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2229	-0-	-96 B	-0-	2229	3		N	-0-			-0-
01	2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1968	-0-	-132 B	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
*03	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	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
10	4340 X	4324	-0-	-16 B	-0-	4324	3	Y	-0-			-0-
11	4200 X	4188	-0-	-12 B	-0-	4188	3	Y	-0-			-0-
12	4340 X	4040	-0-	-300 B	-0-	4040	3	Y	-0-			-0-
01	4309 X	3633	-0-	-676 B	-0-	3633	3	Y	-0-			-0-
02	3920 X	3396	-0-	-524 B	-0-	3396	3	Y	-0-			-0-
03	4340 X	4294	-0-	-46 B	-0-	4294	3	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

10	4960 X	4724	-0-	-236 B	-0-	4724	3	N	-0-			-0-
11	4800 X	4560	-0-	-240 B	-0-	4560	3	N	-0-			-0-
12	4898 X	4701	-0-	-197 B	-0-	4701	3	N	-0-			-0-
01	4836 X	4635	-0-	-201 B	-0-	4635	3	N	-0-			-0-
02	4312 X	4166	-0-	-146 B	-0-	4166	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	4579	-0-	-133 B	-0-	4579	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

10	6820 X	6009	-0-	-811 B	-0-	6009	3	Y	-0-			-0-
11	6600 X	4267	-0-	-2333 B	-0-	4267	3	Y	-0-			-0-
12	6820 X	3646	-0-	-3174 B	-0-	3646	3	Y	-0-			-0-
01	6829 X	6829	-0-	-0- B	-0-	6829	3	Y	-0-			-0-
02	6524 X	4849	-0-	-1675 B	-0-	4849	3	Y	-0-			-0-
*03	8092 X	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	3	Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

10	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	3	N	-0-			-0-
11	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3	N	-0-			-0-
12	986 N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3	N	-0-			-0-
01	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	3291	3	N	-0-			-0-
02	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	3	N	-0-			-0-
*03	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	3525	3	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

10	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
11	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3	N	-0-			-0-
12	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
01	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3	N	-0-			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3	N	-0-			-0-
*03	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3	N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

10	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
11	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1220	-0-	-175 B	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1195	-0-	-9 B	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
*03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

10	4495 X	4292	-0-	-203 B	-0-	4292	3	N	-0-			-0-
11	4350 X	4254	-0-	-96 B	-0-	4254	3	N	-0-			-0-
12	4495 X	4394	-0-	-101 B	-0-	4394	3	N	-0-			-0-
01	4464 X	4095	-0-	-369 B	-0-	4095	3	N	-0-			-0-
02	3976 X	3822	-0-	-154 B	-0-	3822	3	N	-0-			-0-
*03	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1225	-0-	-15 B	-0-	1225 3		N	-0-			-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
12	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3		N	-0-			-0-
01	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
02	1176 N	1129	-0-	-47 B	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
*03	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

10	6014 X	6014	-0-	-0- B	-0-	6014 3		N	-0-			-0-
11	5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5739 3		N	-0-			-0-
12	5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5947 3		N	-0-			-0-
01	6014 X	5881	-0-	-133 B	-0-	5881 3		N	-0-			-0-
02	5432 X	5311	-0-	-121 B	-0-	5311 3		N	-0-			-0-
03	6014 X	5840	-0-	-174 B	-0-	5840 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

10	4371 X	4209	-0-	-162 B	-0-	4209 3		N	-0-			-0-
11	4230 X	3416	-0-	-814 B	-0-	3416 3		N	-0-			-0-
12	4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	4396 3		N	-0-			-0-
01	4371 X	4306	-0-	-65 B	-0-	4306 3		N	-0-			-0-
02	3948 X	3907	-0-	-41 B	-0-	3907 3		N	-0-			-0-
03	4371 X	4001	-0-	-370 B	-0-	4001 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
03	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

10	2883 X	2643	-0-	-240 B	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
11	2790 X	2722	-0-	-68 B	-0-	2722 3		N	-0-			-0-
12	3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3230 3		N	-0-			-0-
01	2790 X	2516	-0-	-274 B	-0-	2516 3		N	-0-			-0-
02	2548 X	2349	-0-	-199 B	-0-	2349 3		N	-0-			-0-
03	3131 X	2550	-0-	-581 B	-0-	2550 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

10	465 N	360	-0-	-105 B	-59851	360 3		N	-0-			-0-
11	450 N	375	-0-	-75 B	-59851	375 3		N	-0-			-0-
12	465 N	429	-0-	-36 B	-59851	429 3		N	-0-			-0-
01	372 N	386	-0-	14 B	-59837	386 3		N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27 B	-59837	337 3		N	-0-			-0-
03	434 N	375	-0-	-59 B	-59837	375 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

10	6014 X	5051	-0-	-963 B	-0-	5051 3		N	-0-			-0-
11	5790 X	5311	-0-	-479 B	-0-	5311 3		N	-0-			-0-
12	5890 X	4995	-0-	-895 B	-0-	4995 3		N	-0-			-0-
01	5859 X	5522	-0-	-337 B	-0-	5522 3		N	-0-			-0-
02	4956 X	4605	-0-	-351 B	-0-	4605 3		N	-0-			-0-
*03	5569 X	5569	-0-	-0- B	-0-	5569 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2588	X	2588	-0-	-0-	B	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1950	-0-	-330	B	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
12	2782	N	2782	-0-	-0-	B	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2227	-0-	-129	B	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1419	-0-	-1213	B	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2619	-0-	-171	B	-0-	2619	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	462	-0-	-654	B	-0-	86	1	376	3	N	-0-					-0-
11	870	N	820	-0-	-50	B	-0-	140	1	680	3	N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	126	1	433	3	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	121	1	530	3	N	-0-					-0-
02	756	N	428	-0-	-328	B	-0-	96	1	332	3	N	-0-					-0-
*03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	132	1	693	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4116	X	4116	-0-	-0-	B	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3802	-0-	-98	B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3901	-0-	-315	B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3582	-0-	-634	B	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3705	-0-	-103	B	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4087	-0-	-36	B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5709	X	5709	-0-	-0-	B	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-	-0-	B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	B	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	5123	-0-	-23	B	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4303	-0-	-345	B	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5038	-0-	-108	B	-0-	5038	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2725	-0-	-158	B	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2715	-0-	-75	B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2696	-0-	-187	B	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2559	-0-	-200	B	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2355	-0-	-193	B	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2617	-0-	-80	B	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	122	-0-	-2	B	-711835	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	B	-711835	134	3			N	-0-					-0-
12	31	N	194	-0-	163	B	-711672	194	3			N	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	B	-711672	89	3			N	-0-					-0-
02	112	N	167	-0-	55	B	-711617	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	B	-711617	118	3			N	-0-					-0-

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
10	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1618	-0-	-211	B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	4864	-0-	-406 B	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
11	5070 X	5015	-0-	-55 B	-0-	5015	3		N	-0-			-0-
12	5177 X	5099	-0-	-78 B	-0-	5099	3		N	-0-			-0-
01	5146 X	4785	-0-	-361 B	-0-	4785	3		N	-0-			-0-
02	4676 X	4449	-0-	-227 B	-0-	4449	3		N	-0-			-0-
03	5177 X	4876	-0-	-301 B	-0-	4876	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

10	3751 X	3721	-0-	-30 B	-0-	3721	3		Y	-0-			-0-
11	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	3		Y	-0-			-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	3		Y	-0-			-0-
01	3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	3849	3		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3142	-0-	-274 B	-0-	3142	3		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3723	-0-	-59 B	-0-	3723	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

10	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
11	2220 N	1971	-0-	-249 B	-0-	1971	3		N	-0-			-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
01	2387 N	2234	-0-	-153 B	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1709	-0-	-139 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
03	2263 N	2150	-0-	-113 B	-0-	2150	3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

10	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3		N	-0-			-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1949	-0-	-66 B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
*03	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

10	3782 X	3758	-0-	-24 B	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
11	3660 X	3573	-0-	-87 B	-0-	3573	3		N	-0-			-0-
12	3782 X	3584	-0-	-198 B	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
01	3782 X	3405	-0-	-377 B	-0-	3405	3		N	-0-			-0-
02	3416 X	2528	-0-	-888 B	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
*03	3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	3870	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	577	-0-	-694 B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	4	-0-	-1286 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	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
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65 B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	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
10	3789	X	3789	-0-	-0- B	-0-	705	1	3084	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	625	1	3035	3	N	-0-					-0-
12	2955	X	2955	-0-	-0- B	-0-	665	1	2290	3	N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0- B	-0-	670	1	2938	3	N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0- B	-0-	618	1	2139	3	N	-0-					-0-
*03	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	658	1	3454	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5501	-0-	-17 B	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	4995	-0-	-555 B	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5260	-0-	-475 B	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5545	-0-	-190 B	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4016	-0-	-940 B	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5349	-0-	-138 B	-0-	5349	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2044	-0-	-467 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	2911	X	2911	-0-	-0- B	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1722	-0-	-510 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1838	-0-	-430 B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2111	-0-	-400 B	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	1904	-0-	-2126 B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3567	-0-	-333 B	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	2324	-0-	-1737 B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2446	-0-	-1615 B	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3306	-0-	-362 B	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1493	-0-	-2196 B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1560	-0-	-145 B	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1472	-0-	-268 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	908	-0-	-735 B	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1416	-0-	-134 B	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92 B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*03	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4596	X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0- B	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0- B	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
01	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
*03	4424	X	4424	-0-	-0- B	-0-	4424	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

10	4464	X	4294	-0-	-170 B	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4137	-0-	-333 B	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4385	-0-	-234 B	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4114	-0-	-505 B	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3580	-0-	-480 B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3802	-0-	-569 B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

10	2604	N	2556	-0-	-48 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2423	-0-	-37 B	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2519	-0-	-54 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2421	-0-	-121 B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2163	-0-	-105 B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2477	-0-	-34 B	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

10	46	X	-0-	-0-	-46 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

10	2387	X	2373	-0-	-14 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
12	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2353	-0-	-127 B	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

10	1922	N	1735	-0-	-187 B	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1747	-0-	-113 B	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1842	-0-	-18 B	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47 B	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

10	5306	X	5306	-0-	-0- B	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
11	5264	X	5264	-0-	-0- B	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
12	5335	X	5335	-0-	-0- B	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0- B	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
*03	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

10	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0- B	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
12	5722	X	5722	-0-	-0- B	-0-	5722	3			N	-0-					-0-
01	7773	X	7773	-0-	-0- B	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
02	5793	X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
*03	5857	X	5857	-0-	-0- B	-0-	5857	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

10	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
11	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0- B	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2365	-0-	-22 B	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2240	-0-	-56 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

10	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

10	6479	X	5031	-0-	-1448 B	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	3464	-0-	-2806 B	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	4423	-0-	-2056 B	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4630	-0-	-1694 B	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	3459	-0-	-1077 B	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4719	-0-	-303 B	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

10	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

10	1767	N	1718	-0-	-49 B	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1631	-0-	-79 B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1709	-0-	-89 B	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1700	-0-	-5 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

10	3627	X	2325	-0-	-1302 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2360	-0-	-1150 B	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3048	-0-	-579 B	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2395	-0-	-333 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1820	-0-	-644 B	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2529	-0-	-509 B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0- B	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1372	-0-	-560 B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1597	-0-	-511 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

10	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18 B	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

10	2046	X	1801	-0-	-245 B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	986	-0-	-994 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
01	15073	X	15073	-0-	-0- B	-0-	15073	3			N	-0-					-0-
02	5020	X	5020	-0-	-0- B	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
*03	6353	X	6353	-0-	-0- B	-0-	6353	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3557	-0-	-473 B	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3244	-0-	-656 B	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3449	-0-	-581 B	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3149	-0-	-407 B	-0-	3149	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3841	-0-	-189 B	-0-	3841	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

10	5147	X	5147	-0-	-0- B	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4648	-0-	-182 B	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4577	-0-	-11 B	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
01	5372	X	5372	-0-	-0- B	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4035	-0-	-613 B	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
*03	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

10	9548	X	8718	-0-	-830 B	-0-	8718	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	8050	-0-	-1190 B	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8501	-0-	-644 B	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8137	-0-	-915 B	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	6395	-0-	-1669 B	-0-	6395	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7660	-0-	-1051 B	-0-	7660	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

10	4061	X	863	-0-	-3198 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	6856	X	6856	-0-	-0- B	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
12	4736	X	4736	-0-	-0- B	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	1444	-0-	-2784 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	533	-0-	-4148 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	310	N	164	-0-	-146 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-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
10	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-					8
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-					8
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			Y	-0-					8
01	1178	N	683	-0-	-495 B	-0-	683	2			Y	-0-					8
02	728	N	654	-0-	-74 B	-0-	654	2			Y	-0-					8
03	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			Y	-0-					8

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11845	X	11845	-0-	-0- B	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
11	10650	X	9078	-0-	-1572 B	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	3151	-0-	-8350 B	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	2569	-0-	-8932 B	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	1383	-0-	-9005 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	2099	-0-	-9402 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24778	X	24778	-0-	-0- B	-0-	24778	2			N	-0-					-0-
11	24427	X	24427	-0-	-0- B	-0-	24427	2			N	-0-					-0-
12	27100	X	27100	-0-	-0- B	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
01	24628	X	24628	-0-	-0- B	-0-	24628	2			N	-0-					-0-
02	27015	X	27015	-0-	-0- B	-0-	27015	2			N	-0-					-0-
*03	25617	X	25617	-0-	-0- B	-0-	25617	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	32	-0-	-185 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	217	N	98	-0-	-119 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	544	-0-	-200 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54 B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 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
10	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
11	300	N	239	-0-	-61 B	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-
12	558	N	353	-0-	-205 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	434	N	295	-0-	-139 B	-0-	3	1	292	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	5	1	465	2	N	-0-					-0-
03	341	N	219	-0-	-122 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4164	X	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0- B	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4147	-0-	-7 B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7 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
10	9060	X	9060	-0-	-0- B	-0-	237	1	8823	2	N	-0-					-0-
11	8428	X	8428	-0-	-0- B	-0-	226	1	8202	2	N	-0-					-0-
12	8815	X	8815	-0-	-0- B	-0-	240	1	8575	2	N	-0-					-0-
01	8851	X	8851	-0-	-0- B	-0-	236	1	8615	2	N	-0-					-0-
02	7381	X	7381	-0-	-0- B	-0-	192	1	7189	2	N	-0-					-0-
*03	9331	X	9331	-0-	-0- B	-0-	244	1	9087	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	3069	X	1145	-0-	-1924	B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1306	-0-	-1664	B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1334	-0-	-1735	B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	995	-0-	-2074	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1142	-0-	-762	B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

10	2085	X	2085	-0-	-0-	B	-0-	2085	2			N	-0-					21
11	1951	X	1951	-0-	-0-	B	-0-	1951	2			N	-0-					21
12	2003	X	2003	-0-	-0-	B	-0-	2003	2			N	-0-					21
01	1989	X	1989	-0-	-0-	B	-0-	1989	2			N	-0-					21
02	1359	X	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	2			N	-0-					21
*03	1961	X	1961	-0-	-0-	B	-0-	1961	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

10	1643	X	857	-0-	-786	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
11	1320	X	939	-0-	-381	B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	868	N	810	-0-	-58	B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	B	-0-	793	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

10	2604	X	1185	-0-	-1419	B	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2520	X	1115	-0-	-1405	B	-0-	1112	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1364	N	1158	-0-	-206	B	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	B	-0-	1091	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111	B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

10	2573	X	2451	-0-	-122	B	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2760	X	2760	-0-	-0-	B	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2547	-0-	-57	B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2161	-0-	-443	B	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2562	-0-	-197	B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

10	4856	X	4856	-0-	-0-	B	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
11	4726	X	4726	-0-	-0-	B	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1288	-0-	-76	B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	B	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4564	-0-	-0-	B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*03	3203	X	3203	-0-	-0-	B	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193 X	2834	-0-	-359 B	-0-	2833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2970 X	2764	-0-	-206 B	-0-	2762	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3069 X	2706	-0-	-363 B	-0-	2705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3007 X	2966	-0-	-41 B	-0-	2964	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2369	-0-	-483 B	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

10	1705 N	1248	-0-	-457 B	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1290 N	1007	-0-	-283 B	-0-	1006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2232 N	1608	-0-	-624 B	-0-	1607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1240 N	881	-0-	-359 B	-0-	880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	952 N	600	-0-	-352 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1185	-0-	-427 B	-0-	1181	2	4	9	N	4	4	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

10	1891 X	1752	-0-	-139 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1566	-0-	-264 B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	1637	-0-	-161 B	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	1626	-0-	-172 B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1414	-0-	-42 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1584	-0-	-59 B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

10	3999 X	2175	-0-	-1824 B	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2159	-0-	-631 B	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2244	-0-	-608 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2171	-0-	-309 B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1856	-0-	-384 B	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2232 X	2188	-0-	-44 B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

10	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2970 X	2774	-0-	-196 B	-0-	2773	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3069 X	2464	-0-	-605 B	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3496	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0- B	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
03	3069 X	2960	-0-	-109 B	-0-	2959	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

10	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*03	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172	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 #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	458	-0-	-1402 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1573	-0-	-227 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1012	-0-	-444 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1427	-0-	-433 B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1720	-0-	-295 B	-0-	1720	2			N	-0-					65
11	1710	N	1316	-0-	-394 B	-0-	1316	2			N	-0-					65
12	2480	X	1312	-0-	-1168 B	-0-	1312	2			N	-0-					65
01	2480	X	1238	-0-	-1242 B	-0-	1238	2			N	-0-					65
02	2240	X	1058	-0-	-1182 B	-0-	1058	2			N	-0-					65
*03	2437	X	2437	-0-	-0- B	-0-	2437	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1685	X	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1628	X	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1301	-0-	-155 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1340	-0-	-272 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

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
10	1147	N	1043	-0-	-104 B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	978	-0-	-102 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	980	-0-	-74 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	924	N	877	-0-	-47 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	958	-0-	-96 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	3673	-0-	-1411 B	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	2685	-0-	-2235 B	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4860	-0-	-224 B	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	2691	-0-	-2393 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	2070	-0-	-2522 B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2478	-0-	-2389 B	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	4841	-0-	-1111 B	-0-	4826	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
11	5460	X	4717	-0-	-743 B	-0-	4691	2	26	9	Y	24	24	8			-0-
12	5487	X	4882	-0-	-605 B	-0-	4869	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
01	5487	X	4631	-0-	-856 B	-0-	4607	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
02	4872	X	4194	-0-	-678 B	-0-	4190	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	4867	X	4389	-0-	-478 B	-0-	4368	2	21	9	Y	19	19	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	955	-0-	-223 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	990	N	866	-0-	-124 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	961	N	896	-0-	-65 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80 B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7 B	-0-	892	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 #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0- B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

10	5580	X	3797	-0-	-1783 B	-0-	3797	2			N	-0-					35
11	5400	X	4105	-0-	-1295 B	-0-	4105	2			N	-0-					35
12	5580	X	4302	-0-	-1278 B	-0-	4302	2			N	-0-					35
01	5580	X	4106	-0-	-1474 B	-0-	4106	2			N	-0-					35
02	4704	X	3827	-0-	-877 B	-0-	3827	2			N	-0-					35
*03	4812	X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812	2			N	-0-					35

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

10	4278	X	2716	-0-	-1562 B	-0-	2715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4140	X	3536	-0-	-604 B	-0-	3534	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4278	X	3002	-0-	-1276 B	-0-	3001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3968	X	2787	-0-	-1181 B	-0-	2785	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3304	X	849	-0-	-2455 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2917	-0-	-741 B	-0-	2915	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

10	3303	X	3303	-0-	-0- B	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0- B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
*03	3056	X	3056	-0-	-0- B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

10	2511	N	2267	-0-	-244 B	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2127	-0-	-243 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2127	-0-	-198 B	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2199	-0-	-64 B	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1652	-0-	-336 B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1635	-0-	-504 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

10	868	X	493	-0-	-375 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
11	660	X	459	-0-	-201 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	682	X	539	-0-	-143 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0- B	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
*03	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

10	6262	X	5785	-0-	-477 B	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
11	5910	X	5504	-0-	-406 B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4870	-0-	-1237 B	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5918	-0-	-189 B	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3387	-0-	-1849 B	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5659	-0-	-138 B	-0-	5659	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 #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5229	X	5229	-0-	-0- B	-0-	5225	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	5370	X	4777	-0-	-593 B	-0-	4769	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	5797	X	4688	-0-	-1109 B	-0-	4685	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5797	X	2607	-0-	-3190 B	-0-	2604	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5236	X	2546	-0-	-2690 B	-0-	2545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5239	X	3347	-0-	-1892 B	-0-	3343	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

10	1736	X	1671	-0-	-65 B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1588	-0-	-92 B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1607	-0-	-98 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1432	-0-	-52 B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

10	3132	X	3132	-0-	-0- B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*03	3832	X	3832	-0-	-0- B	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

10	558	N	81	-0-	-477 B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22 B	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

10	248	N	237	-0-	-11 B	-14323	237	2			N	-0-					32
11	240	N	203	-0-	-37 B	-14323	203	2			N	-0-					32
12	217	N	261	-0-	44 B	-14279	261	2			N	-0-					32
01	248	N	220	-0-	-28 B	-14279	220	2			N	-0-					32
02	196	N	202	-0-	6 B	-14273	202	2			N	-0-					32
03	248	N	227	-0-	-21 B	-14273	227	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

10	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2202	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	3162	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*03	1728	X	1728	-0-	-0- B	-0-	1726	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

10	1798	N	887	-0-	-911 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	921	-0-	-399 B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1444	N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1362	-0-	-33 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1327	-0-	-130 B	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

10	1674	N	1613	-0-	-61 B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*03	1733	N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

10	930	N	543	-0-	-387 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	900	N	563	-0-	-337 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

10	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					129
11	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					129
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					129
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					129
02	280	N	228	-0-	-52 B	-0-	228	2			N	-0-					129
03	155	N	71	-0-	-84 B	-0-	71	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

10	4061	X	2374	-0-	-1687 B	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	1835	-0-	-2095 B	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3122	-0-	-815 B	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2901	-0-	-123 B	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3159	-0-	-902 B	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

10	4650	X	4125	-0-	-525 B	-0-	4125	2			N	-0-					21
11	4500	X	3812	-0-	-688 B	-0-	3812	2			N	-0-					21
12	4650	X	4133	-0-	-517 B	-0-	4133	2			N	-0-					21
01	4557	X	2773	-0-	-1784 B	-0-	2773	2			N	-0-					21
02	3808	X	2926	-0-	-882 B	-0-	2926	2			N	-0-					21
03	4123	X	3851	-0-	-272 B	-0-	3851	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

10	3689	X	3456	-0-	-233 B	-0-	3456	2			N	-0-					58
11	3570	X	1911	-0-	-1659 B	-0-	1911	2			N	-0-					58
12	3286	X	2640	-0-	-646 B	-0-	2640	2			N	-0-					58
01	3441	X	1447	-0-	-1994 B	-0-	1447	2			N	-0-					58
02	3108	X	2609	-0-	-499 B	-0-	2609	2			N	-0-					58
03	3441	X	972	-0-	-2469 B	-0-	972	2			N	-0-					58

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	88	-0-	-36	B	-0-	88	2			N	-0-					30
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					30
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					30
01	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-					30

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
10	1178	N	655	-0-	-523	B	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1110	N	826	-0-	-284	B	-0-	824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	1341	2	3	9	N	3	3	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
10	3193	X	1989	-0-	-1204	B	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1824	-0-	-1266	B	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1845	-0-	-1348	B	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2301	-0-	-210	B	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	2033	-0-	-95	B	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
*03	3438	X	3438	-0-	-0-	B	-0-	3438	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	990	N	637	-0-	-353	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	591	-0-	-91	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	1997	-0-	-576	B	-0-	1997	2			N	-0-					23
11	2310	N	2086	-0-	-224	B	-0-	2086	2			N	-0-					23
12	2356	N	2087	-0-	-269	B	-0-	2087	2			N	-0-					23
01	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	2			N	-0-					23
02	1960	N	1846	-0-	-114	B	-0-	1846	2			N	-0-					23
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	B	-0-	2182	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1219	-0-	-114	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1166	-0-	-4	B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1117	-0-	-92	B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	2444	-0-	-2733	B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	2184	-0-	-2826	B	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2858	-0-	-2319	B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2830	-0-	-2347	B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1947	-0-	-265	B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2753	-0-	-99	B	-0-	2753	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 #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

10	434	N	192	-0-	-242	B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	360	N	73	-0-	-287	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62	B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

10	8194	X	8194	-0-	-0-	B	-0-	8191	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	B	-0-	6096	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	B	-0-	3427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	3894	-0-	-539	B	-0-	3892	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4004	X	3052	-0-	-952	B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3483	-0-	-950	B	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

10	4281	X	4281	-0-	-0-	B	-0-	4281	2			N	-0-					36
11	5051	X	5051	-0-	-0-	B	-0-	5051	2			N	-0-					36
12	5609	X	5609	-0-	-0-	B	-0-	5609	2			N	-0-					36
01	5520	X	5520	-0-	-0-	B	-0-	5520	2			N	-0-					36
02	4986	X	4986	-0-	-0-	B	-0-	4986	2			N	-0-					36
*03	5477	X	5477	-0-	-0-	B	-0-	5477	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

10	4495	X	2893	-0-	-1602	B	-0-	2882	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	B	-0-	4522	2	26	9	N	24	24	8			-0-
12	4495	X	4061	-0-	-434	B	-0-	4050	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3999	X	3596	-0-	-403	B	-0-	3576	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	4256	X	2502	-0-	-1754	B	-0-	2499	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4712	X	4480	-0-	-232	B	-0-	4455	2	25	9	N	23	23	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

10	4340	X	3751	-0-	-589	B	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3382	-0-	-818	B	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	4533	X	4533	-0-	-0-	B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	4361	X	4361	-0-	-0-	B	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4360	-0-	-42	B	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

10	2331	N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1979	-0-	-121	B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2089	-0-	-236	B	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2080	-0-	-183	B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 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
10	4092	X	3790	-0-	-302 B	-0-	3770	2	20	9	N	18	18	8			-0-
11	3960	X	3391	-0-	-569 B	-0-	3366	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	4092	X	2903	-0-	-1189 B	-0-	2894	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3782	X	3283	-0-	-499 B	-0-	3258	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	3416	X	2870	-0-	-546 B	-0-	2866	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3782	X	3254	-0-	-528 B	-0-	3233	2	21	9	N	19	19	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

10	5301	X	582	-0-	-4719 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	564	-0-	-3696 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	993	-0-	-2603 B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	683	-0-	-433 B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*03	1529	X	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

10	2604	X	1999	-0-	-605 B	-6074	1999	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1952	-0-	-568 B	-6074	1952	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	2014	-0-	-1 B	-6074	2014	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	2044	-0-	29 B	-6045	2044	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1801	-0-	-19 B	-6045	1801	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1943	-0-	-72 B	-6045	1943	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

10	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3510	X	3484	-0-	-26 B	-0-	3482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0- B	-0-	3805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3627	X	3500	-0-	-127 B	-0-	3498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3276	X	2941	-0-	-335 B	-0-	2940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3627	X	3212	-0-	-415 B	-0-	3206	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

10	3813	X	2479	-0-	-1334 B	-0-	2473	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3660	X	2380	-0-	-1280 B	-0-	2372	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3751	X	2280	-0-	-1471 B	-0-	2277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3379	X	2448	-0-	-931 B	-0-	2441	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2548	X	2281	-0-	-267 B	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2696	X	2696	-0-	-0- B	-0-	2688	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	4301	X	4301	-0-	-0- B	-0-	184	1	4087	2	N	27					142
							30	9									
11	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	220	1	4887	2	N	-0-					142
12	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	198	1	4402	2	N	-0-					142
01	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	181	1	4032	2	N	-0-					142
02	2459	X	2459	-0-	-0- B	-0-	106	1	2353	2	N	-0-					142
*03	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	171	1	3803	2	N	-0-					142

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

10	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

10	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	836	-0-	-760 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	772	-0-	-282 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

10	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1026	-0-	-741 B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	646	-0-	-726 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	511	-0-	-1039 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

10	4440	X	4440	-0-	-0- B	-0-	4439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4290	X	3963	-0-	-327 B	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2977	-0-	-1456 B	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3341	-0-	-663 B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3506	-0-	-927 B	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

10	3751	X	3446	-0-	-305 B	-0-	3421	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11	3600	X	3372	-0-	-228 B	-0-	3329	2	43	9	N	39	39	8			-0-
12	3720	X	3375	-0-	-345 B	-0-	3354	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	3720	X	3140	-0-	-580 B	-0-	3104	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3220	X	2825	-0-	-395 B	-0-	2818	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3472	X	3167	-0-	-305 B	-0-	3133	2	34	9	N	31	31	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317 X	3259	-0-	-58 B	-0-	3250	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4470	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	3731 X	3731	-0-	-0- B	-0-	3722	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5197 X	5197	-0-	-0- B	-0-	5179	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4742	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*03	3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	3576	2	45	9	N	41	41	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

10	4030 X	3477	-0-	-553 B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
11	3900 X	2763	-0-	-1137 B	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2177	-0-	-1853 B	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	2044	-0-	-1800 B	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	1801	-0-	-1363 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	1965	-0-	-1507 B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

10	3813 X	2578	-0-	-1235 B	-0-	2578	2			N	-0-					66
11	2880 X	2250	-0-	-630 B	-0-	2250	2			N	-0-					66
12	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2			N	-0-					66
01	2821 X	2307	-0-	-514 B	-0-	2307	2			N	-0-					66
02	2324 X	1950	-0-	-374 B	-0-	1950	2			N	-0-					66
03	3472 X	2880	-0-	-592 B	-0-	2880	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

10	1106 X	1106	-0-	-0- B	-0-	1100	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	1140 X	936	-0-	-204 B	-0-	929	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1178 X	772	-0-	-406 B	-0-	769	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1178 X	808	-0-	-370 B	-0-	802	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

10	3782 X	2341	-0-	-1441 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	2418	-0-	-1092 B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2656	-0-	-723 B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2823	-0-	-525 B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2746	-0-	-194 B	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*03	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

10	1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1162	-0-	-98 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	1067	-0-	-25 B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

10	3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3592	2	19	9	N	17	17	8			-0-
11	3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	3446	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3565 X	3279	-0-	-286 B	-0-	3276	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3656 X	3656	-0-	-0- B	-0-	3649	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3356 X	3356	-0-	-0- B	-0-	3355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	3662	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054 X	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
11	8102 X	8102	-0-	-0- B	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
01	8615 X	8615	-0-	-0- B	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
02	7560 X	6907	-0-	-653 B	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	8370 X	6763	-0-	-1607 B	-0-	6763	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

10	1643 X	1580	-0-	-63 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1630 X	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1599	-0-	-385 B	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

10	4216 X	3661	-0-	-555 B	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
11	4260 X	4181	-0-	-79 B	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	3989	-0-	-413 B	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3435	-0-	-967 B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	2629	-0-	-1263 B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	2789	-0-	-1520 B	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

10	6262 X	3443	-0-	-2819 B	-0-	3432	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	5490 X	5252	-0-	-238 B	-0-	5227	2	25	9	N	23	23	8			-0-
12	6572 X	6349	-0-	-223 B	-0-	6332	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	6572 X	4531	-0-	-2041 B	-0-	4512	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	5936 X	3416	-0-	-2520 B	-0-	3413	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6355 X	5928	-0-	-427 B	-0-	5906	2	22	9	N	20	20	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

10	3968 X	2702	-0-	-1266 B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
11	3840 X	3058	-0-	-782 B	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2751	-0-	-1217 B	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2458	-0-	-983 B	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	1955	-0-	-1097 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2892	-0-	-270 B	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

10	5022 X	4739	-0-	-283 B	-0-	4735	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	4860 X	4520	-0-	-340 B	-0-	4518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5301 X	4340	-0-	-961 B	-0-	4339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5301 X	4109	-0-	-1192 B	-0-	4108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4788 X	3347	-0-	-1441 B	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4177	-0-	-566 B	-0-	4175	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

10	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					75
11	4710 X	1896	-0-	-2814 B	-0-	1896	2			N	-0-					75
12	4867 X	1946	-0-	-2921 B	-0-	1946	2			N	-0-					75
01	4867 X	1533	-0-	-3334 B	-0-	1533	2			N	-0-					75
02	4340 X	1207	-0-	-3133 B	-0-	1207	2			N	-0-					75
03	3100 X	1751	-0-	-1349 B	-0-	1751	2			N	-0-					75

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3959	X	3959	-0-	-0-	B	-0-	3959	2			N	-0-					55
11	3810	X	3582	-0-	-228	B	-0-	3582	2			N	-0-					55
12	3937	X	3759	-0-	-178	B	-0-	3759	2			N	-0-					55
01	3968	X	3535	-0-	-433	B	-0-	3535	2			N	-0-					55
02	3584	X	2692	-0-	-892	B	-0-	2692	2			N	-0-					55
03	3968	X	2923	-0-	-1045	B	-0-	2923	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

10	651	N	577	-0-	-74	B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	566	-0-	-634	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	742	-0-	-436	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	B	-0-	927	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

10	6124	X	6124	-0-	-0-	B	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	5496	-0-	-144	B	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	2592	-0-	-3236	B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	2440	-0-	-3388	B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2151	-0-	-3113	B	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*03	5915	X	5915	-0-	-0-	B	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

10	248	N	53	-0-	-195	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

10	837	N	778	-0-	-59	B	-0-	774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	870	N	546	-0-	-324	B	-0-	542	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	868	N	783	-0-	-85	B	-0-	780	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	770	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

10	14823	X	14823	-0-	-0-	B	-0-	14799	2	24	9	N	22	22	8			-0-
11	25192	X	25192	-0-	-0-	B	-0-	25158	2	34	9	N	31	31	8			-0-
12	22755	X	22755	-0-	-0-	B	-0-	22741	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	20196	X	20196	-0-	-0-	B	-0-	20172	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	16902	X	16902	-0-	-0-	B	-0-	16899	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	17680	X	17680	-0-	-0-	B	-0-	17666	2	14	9	N	13	13	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

10	4364	X	4364	-0-	-0-	B	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1932	-0-	-798	B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	B	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2442	-0-	-379	B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1829	-0-	-992	B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5666	X	5666	-0-	-0-	B	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
11	4910	X	4910	-0-	-0-	B	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
12	5259	X	5259	-0-	-0-	B	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	B	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	B	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2991	-0-	-1163	B	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

10	2883	X	2349	-0-	-534	B	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2490	-0-	-300	B	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2104	-0-	-593	B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2426	-0-	-271	B	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	B	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	B	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

10	682	X	4031	-0-	3349	B	-111963	4031	2			N	-0-					-0-
11	660	X	5707	-0-	5047	B	-106916	5707	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	4949	-0-	2748	B	-104168	4949	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3643	-0-	326	B	-103842	3643	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	4589	-0-	1593	B	-102249	4589	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3918	-0-	601	B	-101648	3918	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

10	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	2			N	-0-					65
11	1710	N	1629	-0-	-81	B	-0-	1629	2			N	-0-					65
12	2108	X	1395	-0-	-713	B	-0-	1395	2			N	-0-					65
01	2108	X	1728	-0-	-380	B	-0-	1728	2			N	-0-					65
02	1904	X	1538	-0-	-366	B	-0-	1538	2			N	-0-					65
03	2046	X	1688	-0-	-358	B	-0-	1688	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

10	10633	X	10556	-0-	-77	B	-0-	10522	2	34	9	N	31	31	8			-0-
11	10290	X	7725	-0-	-2565	B	-0-	7688	2	37	9	N	34	34	8			-0-
12	10633	X	4718	-0-	-5915	B	-0-	4707	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	10571	X	8525	-0-	-2046	B	-0-	8490	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	9548	X	8079	-0-	-1469	B	-0-	8076	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10571	X	5346	-0-	-5225	B	-0-	5337	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

10	6758	X	6527	-0-	-231	B	-0-	6517	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	6540	X	6036	-0-	-504	B	-0-	6022	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	6758	X	6035	-0-	-723	B	-0-	6028	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	6787	X	6787	-0-	-0-	B	-0-	6773	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5908	X	4967	-0-	-941	B	-0-	4966	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6541	X	4767	-0-	-1774	B	-0-	4763	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

10	496	N	460	-0-	-36	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	465	N	364	-0-	-101	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	756	N	326	-0-	-430	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	899	N	348	-0-	-551	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-707964					N	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000 B	-707964					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-707964					N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-707964					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728 B	-707964					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

10	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	558	N	9	-0-	-549 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

10	4663	X	4663	-0-	-0- B	-0-	4651	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	3450	X	2143	-0-	-1307 B	-0-	2134	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5169	X	5169	-0-	-0- B	-0-	5159	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4650	X	2118	-0-	-2532 B	-0-	2110	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4200	X	3907	-0-	-293 B	-0-	3904	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5115	X	3100	-0-	-2015 B	-0-	3089	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

10	5115	X	4689	-0-	-426 B	-0-	4687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	4950	X	4426	-0-	-524 B	-0-	4423	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4867	X	4728	-0-	-139 B	-0-	4726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	4921	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4256	X	4080	-0-	-176 B	-0-	4079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4743	X	4425	-0-	-318 B	-0-	4422	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

10	279	N	39	-0-	-240 B	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	480	N	111	-0-	-369 B	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	26	1	678	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	23	1	535	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-
03	713	N	470	-0-	-243 B	-0-	19	1	451	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

10	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					20
11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					20
12	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					20
01	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	913	2			N	-0-					20
02	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					20
*03	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

10	1919	X	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					15
11	1170	X	591	-0-	-579 B	-0-	591	2			N	-0-					15
12	1209	X	375	-0-	-834 B	-0-	375	2			N	-0-					15
01	1922	X	248	-0-	-1674 B	-0-	248	2			N	-0-					15
02	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					15
*03	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	4006	2			N	-0-					15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2155	-0-	-945	B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1822	-0-	-1178	B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2313	-0-	-787	B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1537	-0-	-1284	B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1549	-0-	-999	B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1511	-0-	-814	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	865	-0-	-375	B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	80	-0-	-1360	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	868	N	595	-0-	-273	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	651	N	57	-0-	-594	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8002	X	8002	-0-	-0-	B	-0-	7995	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	6413	X	6413	-0-	-0-	B	-0-	6405	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	7213	X	7213	-0-	-0-	B	-0-	7209	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4572	X	4572	-0-	-0-	B	-0-	4568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3640	X	3382	-0-	-258	B	-0-	3381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4030	X	3407	-0-	-623	B	-0-	3401	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1932	-0-	-486	B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	1896	-0-	-384	B	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2201	X	1934	-0-	-267	B	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1974	-0-	-41	B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1837	-0-	-85	B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6568	X	6568	-0-	-0-	B	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
11	5640	X	4807	-0-	-833	B	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	3333	-0-	-2495	B	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5086	-0-	-742	B	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	B	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
*03	7347	X	7347	-0-	-0-	B	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

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
10	3813	X	3443	-0-	-370	B	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3140	-0-	-550	B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3271	-0-	-542	B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3110	-0-	-455	B	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2858	-0-	-362	B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3224	-0-	-217	B	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5767	X	5767	-0-	-0-	B	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4144	-0-	-386	B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4497	-0-	-184	B	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3874	-0-	-807	B	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3326	-0-	-902	B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4604	-0-	-77	B	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5601	-0-	-909 B	-0-	5593	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	8400	X	4442	-0-	-3958 B	-0-	4431	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	10168	X	4727	-0-	-5441 B	-0-	4723	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	10168	X	4363	-0-	-5805 B	-0-	4355	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	9184	X	3605	-0-	-5579 B	-0-	3604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5611	X	5356	-0-	-255 B	-0-	5347	2	9	9	N	8	8	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

10	5144	X	5144	-0-	-0- B	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
11	7292	X	7292	-0-	-0- B	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	7336	X	7336	-0-	-0- B	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	3167	-0-	-3637 B	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	1464	-0-	-6069 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

10	1922	N	1469	-0-	-453 B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1641	-0-	-99 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	860	-0-	-907 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

10	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2461	-0-	-539 B	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2369	-0-	-431 B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2629	-0-	-471 B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

10	2883	X	2103	-0-	-780 B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2855	-0-	-205 B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2435	-0-	-1192 B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3056	-0-	-571 B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1968	-0-	-1308 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2608	-0-	-337 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

10	4836	X	4555	-0-	-281 B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4213	-0-	-467 B	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3831	-0-	-1005 B	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4468	-0-	-151 B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3527	-0-	-589 B	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3549	-0-	-1008 B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

10	10788	X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200 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-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	6128	X	6128	-0-	-0- B	-0-	178	1	5950	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	1238	-0-	-1428 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
11	1650 X	1442	-0-	-208 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1302 X	1087	-0-	-215 B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1355 X	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1167	-0-	-177 B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*03	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

10	5779 X	5779	-0-	-0- B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
11	5310 X	3965	-0-	-1345 B	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	4187	-0-	-1300 B	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	5487 X	3960	-0-	-1527 B	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	4513	-0-	-443 B	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5487 X	4765	-0-	-722 B	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

10	3596 X	2867	-0-	-729 B	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3158 X	3158	-0-	-0- B	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
01	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2842	-0-	-320 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

10	2759 X	2743	-0-	-16 B	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2082	-0-	-863 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	1958	-0-	-987 B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	1219	-0-	-1189 B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*03	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

10	8317 X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
11	7290 X	7290	-0-	-0- B	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
12	7270 X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
01	6973 X	6973	-0-	-0- B	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	2053	-0-	-1755 B	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	1353	-0-	-2863 B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

10	4650 X	4355	-0-	-295 B	-0-	4344	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	4470 X	3722	-0-	-748 B	-0-	3705	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	4371 X	3882	-0-	-489 B	-0-	3874	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4371 X	4229	-0-	-142 B	-0-	4214	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3948 X	3438	-0-	-510 B	-0-	3435	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4340 X	3588	-0-	-752 B	-0-	3575	2	13	9	N	12	12	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

10	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2640 X	2594	-0-	-46 B	-0-	2593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2728 X	2638	-0-	-90 B	-0-	2637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2759 X	2476	-0-	-283 B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2408 N	2308	-0-	-100 B	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2552	-0-	-83 B	-0-	2551	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
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	14	-0-	-48	B	-1588870	14	2			N	-0-					-0-
11	60	X	13	-0-	-47	B	-1588870	13	2			N	-0-					-0-
12	93	X	29	-0-	-64	B	-1588870	29	2			N	-0-					-0-
01	93	X	15	-0-	-78	B	-1588870	15	2			N	-0-					-0-
02	84	X	16	-0-	-68	B	-1588870	16	2			N	-0-					-0-
03	31	X	810	-0-	779	B	-1588091	810	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

10	2273	N	2273	-0-	-0-	B	-0-	2270	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2190	N	2035	-0-	-155	B	-0-	2031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	B	-0-	2334	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2263	N	2238	-0-	-25	B	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

10	6417	X	6417	-0-	-0-	B	-0-	6369	2	48	9	N	44	44	8			-0-
11	7991	X	7991	-0-	-0-	B	-0-	7892	2	99	9	N	90	90	8			-0-
12	6828	X	6828	-0-	-0-	B	-0-	6795	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	B	-0-	6385	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	5442	X	5442	-0-	-0-	B	-0-	5429	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5797	X	5710	-0-	-87	B	-0-	5657	2	53	9	N	48	48	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

10	5549	X	2464	-0-	-3085	B	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	26	-0-	-5584	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	B	-0-					N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	B	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	B	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	B	-0-					N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

10	4340	X	1344	-0-	-2996	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	959	-0-	-3241	B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	1182	-0-	-3158	B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	1057	-0-	-3283	B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	910	-0-	-2590	B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	918	-0-	-415	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

10	2645	X	2645	-0-	-0-	B	-0-	2642	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2520	X	2409	-0-	-111	B	-0-	2405	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2542	X	2412	-0-	-130	B	-0-	2410	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2635	X	2431	-0-	-204	B	-0-	2428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2380	X	2061	-0-	-319	B	-0-	2060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2635	X	2447	-0-	-188	B	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

10	4921	X	4921	-0-	-0-	B	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3884	-0-	-376	B	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3957	-0-	-445	B	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3822	-0-	-1107	B	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3555	-0-	-897	B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4301	-0-	-628	B	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3 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-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	1679	-0-	625 B	-773382	1679	2			N	-0-					-0-
11	1020	X	2335	-0-	1315 B	-772067	2335	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	2592	-0-	887 B	-771180	2592	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	408	-0-	-1297 B	-771180	408	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	-0-	-0-	-2184 B	-771180					N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-771180					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	2622	-0-	-3392 B	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	5184	-0-	-636 B	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4854	-0-	-850 B	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4641	-0-	-908 B	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3587	-0-	-1257 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3897	-0-	-1466 B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1142	-0-	-470 B	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1380	X	1056	-0-	-324 B	-0-	1053	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	1713	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1526	-0-	-179 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2049	-0-	-28 B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	840	N	825	-0-	-15 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	976	-0-	-1070 B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	961	N	648	-0-	-313 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-

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
10	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	4910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4740	X	4111	-0-	-629 B	-0-	4110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5115	X	3856	-0-	-1259 B	-0-	3855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5115	X	3865	-0-	-1250 B	-0-	3864	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4620	X	3091	-0-	-1529 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4393	-0-	-505 B	-0-	4392	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4582	X	4582	-0-	-0- B	-0-	178	1	4404	2	N	-0-					-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0- B	-0-	241	1	8035	2	N	-0-					-0-
12	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	110	1	4886	2	N	-0-					-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0- B	-0-	205	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	5746	-0-	-1982 B	-0-	192	1	5554	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	5940	-0-	-2616 B	-0-	198	1	5742	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11507	X	11507	-0-	-0- B	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
11	10701	X	10701	-0-	-0- B	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0- B	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
01	9998	X	9998	-0-	-0- B	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	9592	X	9592	-0-	-0- B	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
*03	11286	X	11286	-0-	-0- B	-0-	11286	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

10	2790	X	2396	-0-	-394 B	-0-	2388	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0- B	-0-	2395	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	3468	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0- B	-0-	3721	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3659	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	3909	X	3909	-0-	-0- B	-0-	3906	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

10	744	N	435	-0-	-309 B	-0-	433	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	720	N	647	-0-	-73 B	-0-	641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	652	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	977	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1432	2	14	9	N	13	13	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

10	4154	X	2856	-0-	-1298 B	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2498	-0-	-1132 B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2629	-0-	-843 B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2322	-0-	-964 B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2191	-0-	-609 B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2631	-0-	-221 B	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

10	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	3347	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3745	X	3745	-0-	-0- B	-0-	3730	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0- B	-0-	3822	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0- B	-0-	3651	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0- B	-0-	3460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	3772	X	3772	-0-	-0- B	-0-	3764	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

10	4030	X	3732	-0-	-298 B	-0-	3730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3900	X	3756	-0-	-144 B	-0-	3753	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4222	X	4222	-0-	-0- B	-0-	4220	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4112	-0-	-104 B	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

10	3131	X	2702	-0-	-429 B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2555	-0-	-385 B	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2915	-0-	-123 B	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2779	-0-	-259 B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2379	-0-	-57 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2855	-0-	-59 B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	28	-0-	-282 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-					-0-
*03	63	X	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

10	2883	X	2532	-0-	-351 B	-0-	2530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2610	X	2466	-0-	-144 B	-0-	2463	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2728	X	2597	-0-	-131 B	-0-	2595	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2728	X	2534	-0-	-194 B	-0-	2531	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2296	N	1977	-0-	-319 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2165	-0-	-439 B	-0-	2162	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

10	3069	X	2552	-0-	-517 B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2061	-0-	-909 B	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2579	-0-	-490 B	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1775	-0-	-1294 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1850	-0-	-670 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1197	-0-	-1376 B	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

10	2356	X	1259	-0-	-1097 B	-861538	1259	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1565	-0-	-325 B	-861538	1565	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1436	-0-	-517 B	-861538	1436	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	2114	-0-	161 B	-861377	2114	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1307	-0-	-149 B	-861377	1307	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1191	-0-	-235 B	-861377	1191	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

10	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	2069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2070	N	1961	-0-	-109 B	-0-	1958	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2108	N	1940	-0-	-168 B	-0-	1939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2077	N	1896	-0-	-181 B	-0-	1893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1820	N	1723	-0-	-97 B	-0-	1722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

10	1767	N	1564	-0-	-203 B	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1575	-0-	-15 B	-0-	1574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1674	N	1545	-0-	-129 B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	N	1294	-0-	-190 B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1429	-0-	-121 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

10	4558	X	4558	-0-	-0- B	-0-	170	1	4388	2	N	-0-					63
11	4320	X	3194	-0-	-1126 B	-0-	138	1	3056	2	N	-0-					63
12	4464	X	3628	-0-	-836 B	-0-	123	1	3505	2	N	-0-					63
01	4557	X	3843	-0-	-714 B	-0-	145	1	3698	2	N	-0-					63
02	4116	X	3252	-0-	-864 B	-0-	117	1	3135	2	N	-0-					63
03	4557	X	4056	-0-	-501 B	-0-	155	1	3901	2	N	-0-					63

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

10	3615	X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3510	-0-	-360 B	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3464	-0-	-535 B	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3149	-0-	-850 B	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2714	-0-	-898 B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2714	-0-	-913 B	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

10	2728	X	2619	-0-	-109 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2509	-0-	-131 B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2272	-0-	-425 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2519	-0-	-85 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1960	-0-	-392 B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*03	2379	N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

10	1953	X	849	-0-	-1104 B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1339	-0-	-551 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1229	-0-	-724 B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*03	6613	X	6613	-0-	-0- B	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

10	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2040	N	1880	-0-	-160 B	-0-	1876	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1860	N	1453	-0-	-407 B	-0-	1451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2077	N	1694	-0-	-383 B	-0-	1691	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1764	N	1411	-0-	-353 B	-0-	1410	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1457	N	736	-0-	-721 B	-0-	733	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

10	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1083	-0-	-387 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	889	-0-	-630 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	868	-0-	-465 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	643	-0-	-365 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	899	N	456	-0-	-443 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	58	1	1561	2	N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	34	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1335	-0-	-277 B	-0-	32	1	1303	2	N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	56	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1019	-0-	-469 B	-0-	38	1	981	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

10	28055	X	9641	-0-	-18414 B	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
11	27150	X	19799	-0-	-7351 B	-0-	19799	2			N	-0-					-0-
12	28055	X	13828	-0-	-14227 B	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	15694	-0-	-2844 B	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	12170	-0-	-6310 B	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	14673	-0-	-5787 B	-0-	14673	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

10	2635	X	2472	-0-	-163 B	-0-	2471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2520	X	1988	-0-	-532 B	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2542	X	1818	-0-	-724 B	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1859	-0-	-683 B	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	1085	-0-	-763 B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2256	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

10	1085	N	982	-0-	-103 B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	949	-0-	-59 B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1022	-0-	-63 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

10	2821	X	2667	-0-	-154 B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1036	-0-	-1694 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	713	-0-	-2108 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1778	-0-	-981 B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*03	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

10	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	3349	2	18	9	N	16	16	8			-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0- B	-0-	3505	2	29	9	N	26	26	8			-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	4284	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0- B	-0-	4476	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0- B	-0-	4947	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*03	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3237	2	24	9	N	22	22	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	813	-0-	-303 B	-110108	813	2			N	-0-					-0-
11	900	N	660	-0-	-240 B	-110108	660	2			N	-0-					-0-
12	992	N	186	-0-	-806 B	-110108	186	2			N	-0-					-0-
01	806	N	207	-0-	-599 B	-110108	207	2			N	-0-					-0-
02	616	N	1078	-0-	462 B	-109646	1078	2			N	-0-					-0-
03	186	N	1074	-0-	888 B	-108758	1074	2			N	-0-					-0-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	2			N	-0-					55
11	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					55
12	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					55
01	1240	N	1120	-0-	-120 B	-0-	1120	2			N	-0-					55
02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					55
*03	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1329	-0-	-159 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	990	-0-	-343 B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2 B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3219	-0-	-625 B	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	1686	-0-	-2034 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	151	-0-	-3693 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	711	-0-	-3133 B	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0- B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1603	-0-	-1621 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13633	-0-	-1123 B	-0-	13633	2			N	-0-					57
11	13860	X	12914	-0-	-946 B	-0-	12914	2			N	-0-					57
12	14322	X	12916	-0-	-1406 B	-0-	12916	2			N	-0-					57
01	14043	X	12948	-0-	-1095 B	-0-	12948	2			N	-0-					57
02	12320	X	11614	-0-	-706 B	-0-	11614	2			N	-0-					57
03	13640	X	12036	-0-	-1604 B	-0-	12036	2			N	-0-					57

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
10	3100	X	2424	-0-	-676 B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	1770	-0-	-1230 B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	5196	X	5196	-0-	-0- B	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
01	18057	X	18057	-0-	-0- B	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
02	6713	X	6713	-0-	-0- B	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4393	-0-	-815 B	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4412	-0-	-1881 B	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
11	10697	X	10697	-0-	-0- B	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
12	12608	X	12608	-0-	-0- B	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
01	12375	X	12375	-0-	-0- B	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
02	11081	X	11081	-0-	-0- B	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
*03	11779	X	11779	-0-	-0- B	-0-	11779	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 #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	8091	-0-	-0-	B	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
11	7740	X	5042	-0-	-2698	B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	414	-0-	-7584	B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	B	-0-					N	-0-					-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	B	-0-					N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

10	4278	X	3517	-0-	-761	B	-0-	3504	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	4140	X	3315	-0-	-825	B	-0-	3295	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	4278	X	3957	-0-	-321	B	-0-	3946	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4030	X	3525	-0-	-505	B	-0-	3507	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	3528	X	2899	-0-	-629	B	-0-	2893	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3968	X	3326	-0-	-642	B	-0-	3302	2	24	9	N	22	22	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

10	57443	X	54316	-0-	-3127	B	-0-	54316	2			N	-0-					-0-
11	54330	X	41531	-0-	-12799	B	-0-	41531	2			N	-0-					-0-
12	54343	X	23688	-0-	-30655	B	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
01	54312	X	26820	-0-	-27492	B	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
02	49056	X	44392	-0-	-4664	B	-0-	44392	2			N	-0-					-0-
03	54312	X	48582	-0-	-5730	B	-0-	48582	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

10	2606	X	2606	-0-	-0-	B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2590	X	2590	-0-	-0-	B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
02	2543	X	2543	-0-	-0-	B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*03	2979	X	2979	-0-	-0-	B	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

10	1457	N	1183	-0-	-274	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	995	-0-	-115	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

10	11067	X	8661	-0-	-2406	B	-0-	356	1	8305	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	-0-	-0-	-19320	B	-0-					N	-0-					-0-
12	19964	X	179	-0-	-19785	B	-0-	3	1	176	2	N	-0-					-0-
01	19964	X	9524	-0-	-10440	B	-0-	318	1	9206	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	3627	-0-	-7741	B	-0-	154	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8045	-0-	-604	B	-0-	325	1	7720	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

10	4309	X	3821	-0-	-488	B	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3884	-0-	-286	B	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3739	-0-	-570	B	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3185	-0-	-845	B	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3246	-0-	-366	B	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3838	-0-	-161	B	-0-	3838	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 #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13361 X	9013	-0-	-4348 B	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
11	12930 X	7577	-0-	-5353 B	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
12	13361 X	4664	-0-	-8697 B	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	9021 X	3916	-0-	-5105 B	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	8148 X	3324	-0-	-4824 B	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	1054	-0-	-7967 B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

10	8244 X	8244	-0-	-0- B	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
11	8158 X	8158	-0-	-0- B	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	8150 X	8150	-0-	-0- B	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
01	7843 X	7843	-0-	-0- B	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
02	5884 X	5884	-0-	-0- B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*03	8290 X	8290	-0-	-0- B	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

10	3720 X	3103	-0-	-617 B	-0-	165	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	2832	-0-	-768 B	-0-	136	1	2696	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	3418	-0-	-147 B	-0-	139	1	3279	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	2849	-0-	-716 B	-0-	114	1	2735	2	N	-0-					-0-
02	2968 X	2677	-0-	-291 B	-0-	114	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	2184	-0-	-1226 B	-0-	75	1	2109	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

10	10788 X	10288	-0-	-500 B	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
11	9810 X	6838	-0-	-2972 B	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
12	10137 X	6653	-0-	-3484 B	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	10292 X	9494	-0-	-798 B	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
02	9296 X	6438	-0-	-2858 B	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
03	10292 X	5343	-0-	-4949 B	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

10	6789 X	3536	-0-	-3253 B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
11	6570 X	4212	-0-	-2358 B	-0-	4211	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5859 X	3606	-0-	-2253 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	2588	-0-	-1938 B	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	3920 X	3050	-0-	-870 B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	3338	-0-	-1002 B	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

10	4185 X	3011	-0-	-1174 B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	2274	-0-	-1776 B	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	2599	-0-	-1586 B	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1527	-0-	-1480 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	1466	-0-	-1250 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*03	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

10	8463 X	6121	-0-	-2342 B	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	9990 X	4458	-0-	-5532 B	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	10323 X	4463	-0-	-5860 B	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	10323 X	6243	-0-	-4080 B	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4763	-0-	-753 B	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	4406	-0-	-1701 B	-0-	4406	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 #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	9706	-0-	-5112 B	-0-	9706	2			N	-0-					115
11	10380	X	7668	-0-	-2712 B	-0-	7668	2			N	-0-					115
12	13390	X	13390	-0-	-0- B	-0-	13390	2			N	-0-					115
01	10450	X	10450	-0-	-0- B	-0-	10450	2			N	-0-					115
02	9198	X	9198	-0-	-0- B	-0-	9198	2			N	-0-					115
03	13392	X	8870	-0-	-4522 B	-0-	8870	2			N	-0-					115

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

10	2118	X	2118	-0-	-0- B	-0-	2118	2			N	-0-					77
11	2040	X	1952	-0-	-88 B	-0-	1952	2			N	-0-					77
12	2263	X	1579	-0-	-684 B	-0-	1579	2			N	-0-					77
01	2263	X	1631	-0-	-632 B	-0-	1631	2			N	-0-					77
02	1820	N	1713	-0-	-107 B	-0-	1713	2			N	-0-					77
*03	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-					77

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

10	4526	X	1133	-0-	-3393 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	6128	X	6128	-0-	-0- B	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0- B	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3846	-0-	-556 B	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4009	-0-	-1451 B	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3711	-0-	-2334 B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

10	10261	X	5073	-0-	-5188 B	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9003	-0-	-927 B	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
12	11202	X	11202	-0-	-0- B	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
01	10849	X	10849	-0-	-0- B	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0- B	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9615	-0-	-646 B	-0-	9615	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

10	6851	X	6791	-0-	-60 B	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
11	7015	X	7015	-0-	-0- B	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
12	11254	X	11254	-0-	-0- B	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
01	10856	X	10856	-0-	-0- B	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8874	-0-	-0- B	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9173	-0-	-1305 B	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

10	1457	N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330	2			N	-0-					23
11	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-					23
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2			N	-0-					23
01	1333	N	961	-0-	-372 B	-0-	961	2			N	-0-					23
02	1512	N	1395	-0-	-117 B	-0-	1395	2			N	-0-					23
*03	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2543	-0-	-309 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2567	-0-	-103 B	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1436	-0-	-1261 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1252	-0-	-1156 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1459	-0-	-990 B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3051	-0-	-328 B	-0-	3051	2			N	-0-					76
11	3270	X	2442	-0-	-828 B	-0-	2442	2			N	-0-					76
12	3379	X	2627	-0-	-752 B	-0-	2627	2			N	-0-					76
01	3379	X	2793	-0-	-586 B	-0-	2793	2			N	-0-					76
02	3532	X	3532	-0-	-0- B	-0-	3498	2	34	9	N	31					107
*03	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3150	2			N	-0-					107

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22010	X	14040	-0-	-7970 B	-0-	14040	2			N	-0-					152
11	20670	X	14744	-0-	-5926 B	-0-	14744	2			N	-0-					152
12	14601	X	9158	-0-	-5443 B	-0-	9158	2			N	-0-					152
01	14461	X	14461	-0-	-0- B	-0-	14439	2	22	9	N	20					172
02	13748	X	10799	-0-	-2949 B	-0-	10799	2			N	-0-					172
03	15221	X	13449	-0-	-1772 B	-0-	13449	2			N	-0-					172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1137	-0-	-1746 B	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
11	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2099	-0-	-784 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	596	-0-	-2287 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
*03	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 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
10	6820	X	5650	-0-	-1170 B	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	4707	-0-	-1473 B	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4084	-0-	-2302 B	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3401	-0-	-2985 B	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	1316	-0-	-3780 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	2272	-0-	-3370 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

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
10	19375	X	16150	-0-	-3225 B	-0-	16150	2			N	-0-					90
11	17520	X	16608	-0-	-912 B	-0-	16608	2			N	-0-					90
12	18104	X	16071	-0-	-2033 B	-0-	16071	2			N	-0-					90
01	18104	X	15362	-0-	-2742 B	-0-	15362	2			N	-0-					90
02	15512	X	14690	-0-	-822 B	-0-	14690	2			N	-0-					90
03	17174	X	15074	-0-	-2100 B	-0-	15074	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14508	X	12282	-0-	-2226 B	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	11415	-0-	-2685 B	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
12	14570	X	11594	-0-	-2976 B	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	10969	-0-	-3601 B	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8366	-0-	-2946 B	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9247	-0-	-3029 B	-0-	9247	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 #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 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
10	13764 X	11601	-0-	-2163 B	-0-	11601	2		N	-0-			-0-
11	13320 X	10764	-0-	-2556 B	-0-	10764	2		N	-0-			-0-
12	12803 X	11442	-0-	-1361 B	-0-	11442	2		N	-0-			-0-
01	12803 X	10456	-0-	-2347 B	-0-	10456	2		N	-0-			-0-
02	11032 X	8735	-0-	-2297 B	-0-	8735	2		N	-0-			-0-
03	11594 X	8937	-0-	-2657 B	-0-	8937	2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

10	10261 X	8467	-0-	-1794 B	-0-	8467	2		N	-0-			-0-
11	9930 X	7742	-0-	-2188 B	-0-	7742	2		N	-0-			-0-
12	9734 X	7632	-0-	-2102 B	-0-	7632	2		N	-0-			-0-
01	8990 X	8340	-0-	-650 B	-0-	8340	2		N	-0-			-0-
02	8120 X	6644	-0-	-1476 B	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
03	8463 X	7475	-0-	-988 B	-0-	7475	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

10	4464 X	3298	-0-	-1166 B	-0-	3298	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	2771	-0-	-1549 B	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
12	4464 X	3046	-0-	-1418 B	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
01	4247 X	3089	-0-	-1158 B	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
02	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
*03	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

10	69285 X	64915	-0-	-4370 B	-0-	64915	2		N	-0-			-0-
11	67050 X	58629	-0-	-8421 B	-0-	58629	2		N	-0-			-0-
12	69285 X	58802	-0-	-10483 B	-0-	58802	2		N	-0-			-0-
01	67642 X	57465	-0-	-10177 B	-0-	57465	2		N	-0-			-0-
02	58632 X	50334	-0-	-8298 B	-0-	50334	2		N	-0-			-0-
03	64914 X	54327	-0-	-10587 B	-0-	54327	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

10	108593 X	86429	-0-	-22164 B	-0-	86429	2		N	-0-			47
11	102000 X	84914	-0-	-17086 B	-0-	84914	2		N	-0-			47
12	100037 X	85610	-0-	-14427 B	-0-	85610	2		N	-0-			47
01	88784 X	78285	-0-	-10499 B	-0-	78285	2		N	-0-			47
02	80192 X	75353	-0-	-4839 B	-0-	75353	2		N	-0-			47
03	87730 X	75859	-0-	-11871 B	-0-	75859	2		N	-0-			47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

10	72540 X	45011	-0-	-27529 B	-0-	45011	2		N	-0-			-0-
11	65340 X	35698	-0-	-29642 B	-0-	35698	2		N	-0-			-0-
12	62930 X	26323	-0-	-36607 B	-0-	26323	2		N	-0-			-0-
01	59551 X	18559	-0-	-40992 B	-0-	18559	2		N	-0-			-0-
02	48048 X	-0-	-0-	-48048 B	-0-				N	-0-			-0-
03	45012 X	37925	-0-	-7087 B	-0-	37925	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	139562 X	139562	-0-	-0- B	-0-	139562 2		N	-0-			-0-
11	126003 X	126003	-0-	-0- B	-0-	126003 2		N	-0-			-0-
12	130572 X	129523	-0-	-1049 B	-0-	129523 2		N	-0-			-0-
01	139562 X	127923	-0-	-11639 B	-0-	127923 2		N	-0-			-0-
02	126056 X	113135	-0-	-12921 B	-0-	113135 2		N	-0-			-0-
03	139562 X	101526	-0-	-38036 B	-0-	101526 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

10	66123 X	37768	-0-	-28355 B	-0-	37768 2		N	-0-			-0-
11	52140 X	39011	-0-	-13129 B	-0-	39011 2		N	-0-			-0-
12	40052 X	36796	-0-	-3256 B	-0-	36796 2		N	-0-			-0-
01	38812 X	34595	-0-	-4217 B	-0-	34595 2		N	-0-			-0-
02	36400 X	30761	-0-	-5639 B	-0-	30761 2		N	-0-			-0-
03	40300 X	31686	-0-	-8614 B	-0-	31686 2		N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

10	163742 X	126476	-0-	-37266 B	-0-	126476 2		N	-0-			-0-
11	147930 X	119712	-0-	-28218 B	-0-	119712 2		N	-0-			-0-
12	142011 X	108176	-0-	-33835 B	-0-	108176 2		N	-0-			-0-
01	126480 X	114473	-0-	-12007 B	-0-	114473 2		N	-0-			-0-
02	114240 X	91770	-0-	-22470 B	-0-	91770 2		N	-0-			-0-
03	126480 X	107985	-0-	-18495 B	-0-	107985 2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	451	3		Y	-0-			-0-
03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

10	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3		N	-0-			-0-
11	4140 X	4105	-0-	-35	-0-	4105	3		N	-0-			-0-
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3266	-0-	-1012	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
02	3864 X	3168	-0-	-696	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
03	4278 X	3616	-0-	-662	-0-	3616	3		N	-0-			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

10	1085 N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2		N	-0-			42
11	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2		N	-0-			42
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			42
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			42
*02	1008 N	913	-0-	-95	-0-	913	2		N	-0-			42
03	1085 N	930	-0-	-155	-0-	930	2		N	-0-			42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

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

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

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

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

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

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			13
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-			13
12	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			13
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			13
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			13
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

10	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					140
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					140
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					140
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					140
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1490	2	10	9	N	9					149
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					149

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

10	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					210
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					210
12	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					210
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	N	25	197	1			38
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2					40
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					40

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

10	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	421	-0-	-819	-0-	421	2			N	-0-					20
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					20
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					20
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					20
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					20
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					37
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					37
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					37
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					37
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	979	2			N	-0-					37
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1072	2	1	9	N	1					38

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6447	2	10	9	Y	9					60
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6318	2	6	9	Y	5	57	1			8
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-					8
01	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-					8
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5431	2	12	9	Y	11					19
*03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5936	2	17	9	Y	15					34

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	800	-0-	-936	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	981	-0-	-941	-0-	979	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			90
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			90
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			90
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			90
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2	N	-0-			90
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

10	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	2642	2	N	-0-			50
11	2670 X	680	-0-	-1990	-0-	680	2	N	-0-			50
12	2883 X	2404	-0-	-479	-0-	2404	2	N	-0-			50
01	2883 X	2717	-0-	-166	-0-	2717	2	N	-0-			50
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-			50
*03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-			50

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	92	1	2282	2	N	-0-			10
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	53	1	1759	2	N	-0-			10
12	1643 N	899	-0-	-744	-0-	20	1	879	2	N	-0-			10
01	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	65	1	2134	2	N	-0-			10
02	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	53	1	1538	2	N	-0-			10
*03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	57	1	1665	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED 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

10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
*02	196 N	116	-0-	-80	B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- 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-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

10	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					20
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					20
12	217	N	21	-0-	-196	-0-	21	3			N	-0-					20
*01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					20
*02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					20
*03	3100	N	3447	-0-	347	347	3447	3			N	-0-					20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

10	1643	N	1172	-0-	-471	-0-	1172	3			N	-0-					121
11	1710	N	897	-0-	-813	-0-	897	3			N	-0-					121
12	1767	N	910	-0-	-857	-0-	910	3			N	-0-					121
*01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					121
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					121
*03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

10	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
*02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					169
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-					169
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					169
*01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					169
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					169
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					21
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					21
*01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
*02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					21
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	N	1					112
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	N	3					115
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					116
*01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	N	1					117
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4					121
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	130	3	4	9	N	4					125

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

10	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2182	3	102	9	Y	93					192
11	2520	X	2283	-0-	-237	-0-	2169	3	114	9	Y	104	179	1			117
12	2573	X	1687	-0-	-886	-0-	1655	3	32	9	Y	29					146
*01	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	2340	3	119	9	Y	108	182	1			72
*02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	1970	3	9	9	Y	8					80
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2148	3	2	9	Y	2					82

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2363	3	24	9	Y	22					162
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	3	3	9	Y	3					165
12	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	2135	3	2	9	Y	2					167
*01	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1965	3	1	9	Y	1					168
*02	2072	N	1804	-0-	-268	-0-	1804	3			Y	-0-					168
03	2139	N	1957	-0-	-182	-0-	1957	3			Y	-0-					168

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					113
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					113
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					113
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					113
*02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					113
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

10	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					64
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					64
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					64
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					64
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					64
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					64

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*03	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

10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					115
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					115
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					115
*01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					115
*02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	3			N	-0-					115
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	286	3	65	9	N	59	169	1			5

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					70
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					70
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					70
*01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	3	2	9	N	2					72
*02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					72
*03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1470	3	4	9	N	4					76

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	3	1	9	N	1					193
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	3	1	9	N	1					194
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	3	1	9	N	1					195
*01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	3	1	9	N	1					196
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	3	1	9	N	1					197
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					197

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	639	-0-	-291	-0-	625	3	14	9	N	13					111
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	970	3	33	9	N	30					141
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1320	3	22	9	N	20					161
*01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1290	3	4	9	N	4					165
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	9	N	3					168
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	3	1	9	N	1					169

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					46
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					46
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					46
*02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					46
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	113	-0-	-135	-0-	100	3	13	9	N	12					30
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	N	5					35
12	248	N	102	-0-	-146	-0-	100	3	2	9	N	2					37
*01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1					38
*02	252	N	116	-0-	-136	-0-	116	3			N	-0-					38
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					38

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	N	4					69
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					69
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	3	6	9	N	5					74
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1906	3	3	9	N	3					77
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	3	4	9	N	4					81
*03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2873	3	1	9	N	1					82

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					63
11	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1769	3			N	-0-					63
12	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	1693	3			N	-0-					63
*01	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	3			N	-0-					63
*02	1652	N	1553	-0-	-99	-0-	1553	3			N	-0-					63
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					63

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					153
11	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					153
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					153
*01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					153
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					153
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					33
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					33
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					33
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					33
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

10	713	N	563	-0-	-150	-0-	560	3	3	9	N	3					79
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	564	3	2	9	N	2					81
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	523	3	1	9	N	1					82
*01	558	N	507	-0-	-51	-0-	503	3	4	9	N	4					86
*02	532	N	394	-0-	-138	-0-	394	3			N	-0-					86
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					86

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					60
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					60
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					60
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					60
*02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					60
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					135
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					135
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					135
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					135
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					135
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

10	2449	N	2019	-0-	-430	-0-	1891	3	128	9	N	116	175	1			11
11	2280	N	2116	-0-	-164	-0-	2073	3	43	9	N	39					50
12	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2073	3	10	9	N	9					59
*01	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1964	3	9	9	N	8					67
*02	1988	N	1712	-0-	-276	-0-	1699	3	13	9	N	12					79
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2172	3	22	9	N	20					99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	314	-0-	-330	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1231	-0-	-691	-0-	1231	3			N	-0-					79
11	1980	N	1410	-0-	-570	-0-	1410	3			N	-0-					79
12	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	3			N	-0-					79
*01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					79
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					79
03	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	3			N	-0-					79

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					115
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					115
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	110	3	68	9	N	62	172	1			5
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	N	12					17
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1					18
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	104	3	2	9	N	2					20

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					145
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					145
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					145
*01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					145
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					145
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					145

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
10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6838	3	30	9	N	27					168
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6021	3	36	9	N	33					201
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5328	3	95	9	N	86	162	1			125
*01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5014	3	66	9	N	60					185
*02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5542	3	11	9	N	10					195
*03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6390	3	69	9	N	63	157	1			101

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					123
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
*01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					123
*02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					123
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1192	3	22	9	N	20					134
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1180	3	13	9	N	12					146
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1344	3	13	9	N	12					158
*01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1302	3	25	9	N	23					181
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	999	3	22	9	N	20	156	1			45
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					128
11	750	N	479	-0-	-271	-0-	479	3			N	-0-					128
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					128
*01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					128
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					128
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					128

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	563	-0-	-336	-0-	561	3	2	9	N	2					94
11	960	N	712	-0-	-248	-0-	711	3	1	9	N	1					95
12	713	N	639	-0-	-74	-0-	638	3	1	9	N	1					96
*01	558	N	555	-0-	-3	-0-	554	3	1	9	N	1					97
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					97
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	3	2	9	N	2					99

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3480	-0-	380	988	3461	3	19	9	N	17					208
11	4191	X	3203	-0-	-988	-0-	3171	3	32	9	N	29					237
12	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3210	3	3	9	N	3	153	1			87
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3220	3	26	9	N	24					111
*02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2912	3	30	9	N	27					138
*03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2958	3	35	9	N	32					170

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	790	-0-	-636	-0-	784	3	6	9	N	5					55
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1861	3	3	9	N	3					58
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	3	2	9	N	2					60
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1544	3	4	9	N	4					64
*02	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1531	3	1	9	N	1					65
*03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	3	4	9	N	4					69

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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					106
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					106
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					106
*01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					106
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					106
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1263	3	274	9	N	249	357	1			55
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	999	3	255	9	N	232	170	1			117
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1218	3	253	9	N	230	172	1			175
*01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1436	3	52	9	N	47					222
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	861	3	145	9	N	132	344	1			10
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1128	3	131	9	N	119					129

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2899	3	29	9	N	26					133
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2568	3	17	9	N	15					148
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	3	6	9	N	5					153
*01	1674	N	1078	-0-	-596	-0-	1008	3	70	9	N	64					217
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2176	3	22	9	N	20	161	1			76
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	3	17	9	N	15					91

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	182	-0-	-1120	-0-	182	3			N	-0-					177
11	690	N	267	-0-	-423	-0-	267	3			N	-0-					177
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					177
*01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					177
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					177
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	3			N	-0-					194
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	3	2	9	N	2					196
12	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	1943	3			N	-0-					196
*01	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	2060	3			N	-0-					196
*02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					196
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					196

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 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
10	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	979	3	21	9	N	19					30
11	1740	N	933	-0-	-807	-0-	929	3	4	9	N	4					34
12	992	N	713	-0-	-279	-0-	713	3			N	-0-					34
*01	992	N	770	-0-	-222	-0-	767	3	3	9	N	3					37
*02	868	N	669	-0-	-199	-0-	669	3			N	-0-					37
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					37

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					59
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					59
*01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					59
*02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					59
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					59

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
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			N	-0-					165
11	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15073	3	2	9	N	2					167
12	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13229	3	1	9	N	1					168
*01	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12488	3	1	9	N	1					169
*02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	11173	3			N	-0-					169
*03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12918	3	23	9	N	21					190

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2975	3	2	9	N	2					201
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					201
12	2573	X	1660	-0-	-913	-0-	1659	3	1	9	N	1					202
*01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	3	1	9	N	1					203
*02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					203
*03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					203

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4250	-0-	-741	-0-	4214	3	36	9	N	33	180	1			83
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3355	3	19	9	N	17					100
12	4216	X	3268	-0-	-948	-0-	3262	3	6	9	N	5					105
*01	4247	X	3407	-0-	-840	-0-	3371	3	36	9	N	33					138
*02	3836	X	2878	-0-	-958	-0-	2876	3	2	9	N	2					140
03	4247	X	2752	-0-	-1495	-0-	2749	3	3	9	N	3					143

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3006	-0-	-1055	-0-	3006	3			N	-0-					114
11	3930	X	2460	-0-	-1470	-0-	2460	3			N	-0-					114
12	4061	X	2379	-0-	-1682	-0-	2379	3			N	-0-					114
*01	3999	X	1688	-0-	-2311	-0-	1688	3			N	-0-					114
*02	3136	X	1873	-0-	-1263	-0-	1873	3			N	-0-					114
03	3007	X	2778	-0-	-229	-0-	2778	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2008	3	25	9	N	23	168	1			50
11	1830	N	1629	-0-	-201	-0-	1575	3	54	9	N	49					99
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1734	3	88	9	N	80	168	1			11
*01	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1777	3	56	9	N	51					62
*02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	3	3	9	N	3					65
03	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1717	3	103	9	N	94					159

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 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
10	7192	X	6432	-0-	-760	-0-	6431	3	1	9	N	1					176
11	10590	X	5395	-0-	-5195	-0-	5394	3	1	9	N	1					177
12	10943	X	5909	-0-	-5034	-0-	5908	3	1	9	N	1					178
*01	10943	X	6337	-0-	-4606	-0-	6336	3	1	9	N	1					179
*02	7280	X	5268	-0-	-2012	-0-	5268	3			N	-0-					179
03	6417	X	6191	-0-	-226	-0-	6191	3			N	-0-					179

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					32
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					32
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					32
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					32
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					32

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
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					157
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					157
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					157
*01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					157
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					157
*03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					157

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3		N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3		Y	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3		Y	-0-			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1189	-0-	-299	-0-	1189	3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1093	-0-	-271	-0-	1093	3		Y	-0-			-0-
02	1148 N	1111	-0-	-37	-0-	1111	3		Y	-0-			-0-
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
01	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

10	3379 X	999	-0-	-2380	-0-	999	3		Y	-0-			-0-
11	2910 X	853	-0-	-2057	-0-	853	3		Y	-0-			-0-
12	1023 X	766	-0-	-257	-0-	766	3		Y	-0-			-0-
01	1023 X	834	-0-	-189	-0-	834	3		Y	-0-			-0-
02	784 N	673	-0-	-111	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		Y	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-			-0-
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		Y	-0-			-0-
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
02	616 N	480	-0-	-136	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
03	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

10	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3	N	-0-			-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-			-0-
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-			-0-
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
*03	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

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

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	365	-0-	365	50307	365	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	353	-0-	353	50660	353	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	364	-0-	364	51024	364	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	356	-0-	356	51380	356	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	318	-0-	318	51698	318	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	349	-0-	349	52047	349	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

WORTHY "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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

10	SWR 10	360	-0-	360	257875	360	3		N	-0-			-0-
11	SWR 10	375	-0-	375	258250	375	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	429	-0-	429	258679	429	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	386	-0-	386	259065	386	3		N	-0-			-0-
02	SWR 10	337	-0-	337	259402	337	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	375	-0-	375	259777	375	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

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	Y	10	19	1			10
						11	9									
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	530	2	Y	-0-					10
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					10
01	620 N	211	-0-	-409	-0-	5	1	206	2	Y	-0-	9	1			1
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	10	1	421	2	Y	-0-					1
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					1

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	82	1	2417	2	Y	-0-					-0-
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	92	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	90	1	2641	2	Y	-0-					-0-
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	82	1	2414	2	Y	-0-					-0-
02	2688 X	2613	-0-	-75	-0-	68	1	2542	2	Y	3					3
						3	9									
03	2976 X	2615	-0-	-361	-0-	83	1	2509	2	Y	21					24
						23	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2233	-0-	-371	-0-	73	1	2160	2	Y	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	65	1	1924	2	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	43	1	1632	2	Y	3					3
							3	9									
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	65	1	1962	2	Y	16					19
							18	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	258	1	7461	2	Y	39	120	1			76
							43	9									
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	223	1	6599	2	Y	78					154
							86	9									
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	219	1	6378	2	Y	70	181	1			43
							77	9									
01	6665	X	6273	-0-	-392	-0-	196	1	6000	2	Y	70	72	1			41
							77	9									
02	6860	X	5434	-0-	-1426	-0-	169	1	5198	2	Y	61					102
							67	9									
03	7595	X	5859	-0-	-1736	-0-	196	1	5564	2	Y	90	140	1			52
							99	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	18	1	529	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	544	-0-	-138	-0-	17	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	16	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	81	1	2405	2	Y	33	177	1			28
							36	9									
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	62	1	1859	2	Y	42					70
							46	9									
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	68	1	1992	2	Y	49					119
							54	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	2	Y	67	165	1			21
							74	9									
02	1848	N	1653	-0-	-195	-0-	43	1	1607	2	Y	3					24
							3	9									
03	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	65	1	1958	2	Y	16					40
							18	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

10	3069 X	1807	-0-	-1262	-0-	53	1	1728	2	Y	24	46	1	23
						26	9							
11	2970 X	2117	-0-	-853	-0-	65	1	2052	2	Y	-0-			23
12	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	58	1	2057	2	Y	-0-			23
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	77	1	2998	2	Y	-0-	20	1	3
02	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	52	1	2280	2	Y	-0-			3
*03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	74	1	2162	2	Y	-0-			3

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2381	2	Y	34	59	1	32
						37	9							
11	2280 X	1841	-0-	-439	-0-	56	1	1766	2	Y	17			49
						19	9							
12	2356 X	1584	-0-	-772	-0-	44	1	1531	2	Y	8			57
						9	9							
01	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	54	1	2102	2	Y	41	50	1	48
						45	9							
02	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	50	1	2176	2	Y	22			70
						24	9							
03	2480 X	2029	-0-	-451	-0-	66	1	1927	2	Y	33			103
						36	9							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	53	1	1741	2	Y	24	9	1			23
							26	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	28	1	874	2	Y	43					66
							47	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	749	2	Y	19					85
							21	9									
01	1829	N	757	-0-	-1072	-0-	17	1	670	2	Y	64	74	1			75
							70	9									
02	896	N	624	-0-	-272	-0-	13	1	579	2	Y	29					104
							32	9									
03	806	N	457	-0-	-349	-0-	14	1	406	2	Y	34					138
							37	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	43	1	1410	2	Y	20	39	1			19
							22	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	37	1	1154	2	Y	-0-					19
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					19
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	21	1	828	2	Y	-0-	17	1			2
02	1120	N	686	-0-	-434	-0-	15	1	671	2	Y	-0-					2
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-					2

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	84	1	2419	2	Y	13	32	1			23
							14	9									
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	72	1	2143	2	Y	34					57
							37	9									
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2780	2	Y	41	73	1			25
							45	9									
01	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	87	1	2674	2	Y	41	42	1			24
							45	9									
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	74	1	2272	2	Y	36					60
							40	9									
*03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	97	1	2753	2	Y	59	84	1			35
							65	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

10	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	154	1	4443	2	Y	10	30	1			20
							11	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	169	1	5020	2	Y	70					90
							77	9									
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	171	1	4955	2	Y	64	115	1			39
							70	9									
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	167	1	5112	2	Y	69	68	1			40
							76	9									
02	4928	X	4530	-0-	-398	-0-	140	1	4324	2	Y	60					100
							66	9									
*03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	2	Y	99	141	1			58
							109	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936

HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					25
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					25
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					25
01	1736	X	499	-0-	-1237	-0-	499	2			N	-0-					25
02	1568	X	107	-0-	-1461	-0-	107	2			N	-0-					25
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					60
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					60
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					60
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-					60
02	952	N	775	-0-	-177	-0-	775	2			N	-0-					60
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

10	1550	X	408	-0-	-1142	-0-	378	2	30	9	N	27					146
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	730	2	85	9	N	77	195	1			28
12	1240	N	588	-0-	-652	-0-	581	2	7	9	N	6					34
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1050	2	44	9	N	40					74
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	N	35					109
*03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2495	2	3	9	N	3					112

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

10	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			N	-0-					30
11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	2			N	-0-					30
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					30
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					30
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1149	2			N	-0-					30
03	1302	N	983	-0-	-319	-0-	983	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

10	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	2			N	-0-					82
11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	2			N	-0-					82
12	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					82
01	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	1951	2			N	-0-					82
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	1750	2			N	-0-					82
03	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	1949	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

10	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					44
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					44
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					44
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					44
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 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
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					85
11	4230 X	3616	-0-	-614	-0-	3616	2			N	-0-					85
12	4371 X	1283	-0-	-3088	-0-	1283	2			N	-0-					85
01	4371 X	1019	-0-	-3352	-0-	1019	2			N	-0-					85
02	3948 X	2083	-0-	-1865	-0-	2083	2			N	-0-					85
03	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	3660	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	196 N	169	-0-	-27	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					56
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					56
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					56
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

10	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	3765	2			N	-0-					20
11	3690 X	3614	-0-	-76	-0-	3614	2			N	-0-					20
12	3813 X	3811	-0-	-2	-0-	3811	2			N	-0-					20
01	3751 X	3347	-0-	-404	-0-	3347	2			N	-0-					20
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					20
03	3813 X	3624	-0-	-189	-0-	3624	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

10	4154 X	4034	-0-	-120	-0-	4034	2			N	-0-					22
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					22
12	4030 X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2			N	-0-					22
01	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888	2			N	-0-					22
02	3640 X	3440	-0-	-200	-0-	3440	2			N	-0-					22
03	4030 X	3799	-0-	-231	-0-	3799	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					35
11	2580 N	2566	-0-	-14	-0-	2566	2			N	-0-					35
12	2728 N	2570	-0-	-158	-0-	2570	2			N	-0-					35
01	2759 N	2631	-0-	-128	-0-	2631	2			N	-0-					35
02	2408 N	2311	-0-	-97	-0-	2311	2			N	-0-					35
*03	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					35

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	934	-0-	-523	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					19
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					19
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					19
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					102
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					102
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					102
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2			N	-0-					102
02	2408	N	2121	-0-	-287	-0-	2121	2			N	-0-					102
*03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					102

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

10	5518	X	3616	-0-	-1902	-0-	154	1	3429	2	N	30				162
							33	9								
11	5340	X	4689	-0-	-651	-0-	198	1	4407	2	N	76	195	1		43
							84	9								
12	5518	X	4476	-0-	-1042	-0-	190	1	4232	2	N	49				92
							54	9								
01	5518	X	3179	-0-	-2339	-0-	135	1	3000	2	N	40				132
							44	9								
02	4984	X	2097	-0-	-2887	-0-	86	1	1911	2	N	91	185	1		38
							100	9								
03	4836	X	3082	-0-	-1754	-0-	129	1	2868	2	N	77				115
							85	9								

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-				-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-				-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-				-0-
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-				-0-
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-				-0-
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-				-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-				-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-				-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1548	2	7	9	N	6	6	8		-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	2	4	9	N	4	4	8		-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7	9	N	6	6	8		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					77
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					77
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					77
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					77
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					77
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					77

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					13
11	510	N	265	-0-	-245	-0-	265	2			N	-0-					13
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					13
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	N	2					57
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	2	1	9	N	1					58
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					58
01	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	2			N	-0-					58
02	504	N	139	-0-	-365	-0-	139	2			N	-0-					58
03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					58

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-					70
11	2100	N	1730	-0-	-370	-0-	1700	2	30	9	N	27					97
12	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1887	2			N	-0-					97
01	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	2			N	-0-					97
02	1624	N	1585	-0-	-39	-0-	1585	2			N	-0-					97
03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					97

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

10	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	3213	2	10	9	Y	9					60
11	4290	X	2998	-0-	-1292	-0-	2992	2	6	9	Y	5	57	1			8
12	4340	X	3194	-0-	-1146	-0-	3194	2			Y	-0-					8
01	4309	X	3553	-0-	-756	-0-	3553	2			Y	-0-					8
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3544	2	12	9	Y	11					19
03	3224	X	3178	-0-	-46	-0-	3161	2	17	9	Y	15					34

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			132
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			132
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			132
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			132
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			132
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 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
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					138
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					138
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					138
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					138
02	252 N	118	-0-	-134	-0-	118	2			N	-0-					138
03	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	170	1	2703	2	N	-0-					33
11	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	138	1	2600	2	N	-0-					33
12	2232 X	1629	-0-	-603	-0-	123	1	1506	2	N	-0-					33
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	145	1	2872	2	N	-0-					33
02	2548 N	2415	-0-	-133	-0-	117	1	2298	2	N	-0-					33
*03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	155	1	2627	2	N	-0-					33

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					123
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2			N	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					31
11	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	2			N	-0-					31
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					31
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					31
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					31
03	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

10	186 N	113	-0-	-73	-0-	110	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	173	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	78	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

10	4805 X	4415	-0-	-390	-0-	4415	2			N	-0-					20
11	4500 X	4181	-0-	-319	-0-	4181	2			N	-0-					20
12	4464 X	2541	-0-	-1923	-0-	2541	2			N	-0-					20
01	4402 X	3969	-0-	-433	-0-	3969	2			N	-0-					20
02	3976 X	3734	-0-	-242	-0-	3734	2			N	-0-					20
03	4402 X	3577	-0-	-825	-0-	3577	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

10	434	N	316	-0-	-118	-0-	315	2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	480	N	282	-0-	-198	-0-	281	2	1 9	N	1	1 8				-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	320	2	1 9	N	1	1 8				-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1 9	N	1	1 8				-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-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

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16557	12448	-0-	-4109	-0-	12448	3			N	-0-					-0-
11	14336	11203	-0-	-3133	-0-	11203	3			N	-0-					-0-
12	14309	11324	-0-	-2985	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
01	12051	10195	-0-	-1856	-0-	10195	3			N	-0-					-0-
02	10932	9232	-0-	-1700	-0-	9232	3			N	-0-					-0-
*03	10459	9399	-0-	-1060	-0-	9399	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39804 X	39804	-0-	-0-	-0-	39804	3			N	-0-					-0-
11	37860 X	37313	-0-	-547	-0-	37309	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	39122 X	36581	-0-	-2541	-0-	36581	3			N	-0-					-0-
01	39122 X	38949	-0-	-173	-0-	38949	3			N	-0-					-0-
02	35336 X	31039	-0-	-4297	-0-	31039	3			N	-0-					-0-
03	39122 X	33213	-0-	-5909	-0-	33213	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	3665	-0-	-2411	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	5880 X	3481	-0-	-2399	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
01	3658 X	2168	-0-	-1490	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
*03	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40216 X	40216	-0-	-0-	-0-	40216	3			N	-0-					-0-
11	39600 X	38596	-0-	-1004	-0-	38592	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	41230 X	38669	-0-	-2561	-0-	38669	3			N	-0-					-0-
01	41230 X	40797	-0-	-433	-0-	40797	3			N	-0-					-0-
02	37240 X	35805	-0-	-1435	-0-	35805	3			N	-0-					-0-
03	40207 X	38250	-0-	-1957	-0-	38250	3			N	-0-					-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	3			N	-0-					-0-
11	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	21646	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	22497	3			N	-0-					-0-
01	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	3			N	-0-					-0-
02	20254 X	20254	-0-	-0-	-0-	20254	3			N	-0-					-0-
03	21266 X	6986	-0-	-14280	-0-	6986	3			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2591	-0-	-377	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	86	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	118	1	2503	2	N	-0-					-0-
*02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					165
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					165
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					165
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					165
02	588 N	445	-0-	-143	-0-	445	2			Y	-0-					165
03	341 N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					165

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					25
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					25
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					42
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					42
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					42
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					42
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					42
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	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

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	50	-0-	-136	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	91	-0-	-77	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			56
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			56
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			56
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			56
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			56
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-			56

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

10	1271 N	1005	-0-	-266	-0-	145	1	860	2	Y	-0-			10
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	201	1	1008	2	Y	-0-			10
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	213	1	1030	2	Y	-0-			10
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	265	1	1107	2	Y	-0-			10
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	282	1	1014	2	Y	-0-			10
03	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	256	1	948	2	Y	-0-			10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	261	1	1548	2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	206	1	1031	2	Y	-0-			-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	223	1	1074	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1499	-0-	-299	-0-	289	1	1210	2	Y	-0-			-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	274	1	984	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	207	1	1229	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1545	-0-	-345	-0-	257	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	285	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1953	X	741	-0-	-1212	-0-	143	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	785	-0-	-587	-0-	171	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	898	-0-	-621	-0-	191	1	707	2	Y	-0-					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	122	1	722	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	131	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	156	1	753	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	167	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	166	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	178	1	658	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	169	1	1005	2	Y	-0-					8
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	204	1	1023	2	Y	-0-					8
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	241	1	1163	2	Y	-0-					8
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	293	1	1225	2	Y	-0-					8
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	204	1	736	2	Y	-0-					8
03	1147	N	983	-0-	-164	-0-	209	1	774	2	Y	-0-					8

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

10	341	N	224	-0-	-117	-0-	32	1	192	2	N	-0-					42
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	176	1	883	2	N	-0-					42
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	160	1	771	2	N	-0-					42
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	161	1	672	2	N	-0-					42
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	103	1	370	2	N	-0-					42
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	101	1	375	2	N	-0-					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

10	1023	N	596	-0-	-427	-0-	86	1	510	2	Y	-0-					47
11	1140	N	748	-0-	-392	-0-	124	1	624	2	Y	-0-					47
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	133	1	642	2	Y	-0-					47
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	197	1	825	2	Y	-0-					47
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	234	1	842	2	Y	-0-					47
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	258	1	956	2	Y	-0-					47

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	224	1	1328	2	N	-0-					35
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	232	1	1160	2	N	-0-					35
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	241	1	1161	2	N	-0-					35
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	270	1	1130	2	N	-0-					35
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	252	1	905	2	N	-0-					35
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	291	1	1078	2	N	-0-					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	140	1	831	2	N	-0-					10
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	209	1	1049	2	N	-0-					10
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	144	1	696	2	N	-0-					10
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	254	1	1063	2	N	-0-					10
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	268	1	965	2	N	-0-					10
03	837	N	227	-0-	-610	-0-	48	1	179	2	N	-0-					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	294	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	329	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	308	1	1488	2	N	-0-					-0-
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	358	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	381	1	1373	2	N	-0-					-0-
*03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	388	1	1438	2	N	-0-					-0-

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	2	Y	-0-					25
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	143	1	718	2	Y	-0-					25
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	137	1	662	2	Y	-0-					25
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	150	1	628	2	Y	-0-					25
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	163	1	587	2	Y	-0-					25
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	52	1	192	2	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	113	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	127	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	117	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	393	-0-	-382	-0-	76	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	469	-0-	-231	-0-	102	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	442	-0-	-240	-0-	94	1	348	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	245	1	1452	2	N	-0-			8
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	285	1	1430	2	N	-0-			8
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	N	-0-			8
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	314	1	1314	2	N	-0-			8
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	293	1	1053	2	N	-0-			8
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	327	1	1211	2	N	-0-			8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	153	2	N	-0-			13
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	29	1	147	2	N	-0-			13
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-			13
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-			13
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	38	1	138	2	N	-0-			13
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	39	1	143	2	N	-0-			13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	191	1	1134	2	N	-0-			53
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	185	1	925	2	N	-0-			53
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	190	1	917	2	N	-0-			53
01	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	209	1	874	2	N	-0-			53
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	238	1	857	2	N	-0-			53
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	241	1	891	2	N	-0-			53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	135	1	801	2	N	-0-			-0-
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	144	1	719	2	N	-0-			-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	148	1	713	2	N	-0-			-0-
01	930	N	917	-0-	-13	-0-	177	1	740	2	N	-0-			-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	162	1	581	2	N	-0-			-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	170	1	628	2	N	-0-			-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

10	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	96	1	572	2	Y	-0-			13
11	660	N	603	-0-	-57 B	-0-	100	1	503	2	Y	-0-			13
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	53	1	256	2	Y	-0-			13
01	682	N	32	-0-	-650 B	-0-	6	1	26	2	Y	-0-			13
02	560	N	36	-0-	-524 B	-0-	8	1	28	2	Y	-0-			13
03	310	N	34	-0-	-276 B	-0-	7	1	27	2	Y	-0-			13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

10	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	12	1	72	2	N	-0-			27
11	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	14	1	72	2	N	-0-			27
12	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	12	1	59	2	N	-0-			27
01	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	14	1	57	2	N	-0-			27
02	84	N	54	-0-	-30	B	-0-	12	1	42	2	N	-0-			27
03	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	12	1	44	2	N	-0-			27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-			-0-

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
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
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	15	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	2	Y	-0-					17
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					17
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					17
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					17
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	Y	-0-					17
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					17

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
12	T. A.		10	-0-	10	34	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	65	X	31	-0-	-34	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	29	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	72	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	36	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	67	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	170	-0-	-264	-0-	36	1	134	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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

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
10	3844	X	2700	-0-	-1144	-0-	390	1	2310	2	N	-0-					13
11	3600	X	2263	-0-	-1337	-0-	376	1	1887	2	N	-0-					13
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	456	1	2198	2	N	-0-					13
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	711	1	2975	2	N	-0-					13
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	627	1	2257	2	N	-0-					13
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	613	1	2269	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3124	-0-	24	24	451	1	2673	2	N	-0-					-0-
11	468	N	444	-0-	-24	-0-	74	1	370	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-					-0-
01	434	X	427	-0-	-7	-0-	82	1	345	2	N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	116	1	418	2	N	-0-					-0-
*03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	171	1	632	2	N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	115	1	681	2	N	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	92	1	461	2	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	98	1	472	2	N	-0-					-0-
01	806	N	538	-0-	-268	-0-	104	1	434	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	125	1	448	2	N	-0-					-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	142	1	526	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	3100	N	3113	-0-	13	13	662	1	2451	2	N	-0-					7

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

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	8627	-0-	-13	-0-	8627	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8863	-0-	-65	-0-	8863	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8862	-0-	-66	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	8047	-0-	-17	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
*03	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

10	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
11	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	1			N	-0-					-0-
01	7223	X	4741	-0-	-2482	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	2117	1	7023	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

10	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	428	1	2678	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	249	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	737	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	490	1	2486	2	N	-0-					-0-
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	687	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

10	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1862	-0-	-1558	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1774	-0-	-1760	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	1608	-0-	-1926	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	1390	-0-	-1662	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	1457	-0-	-837	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

10	5859	X	5487	-0-	-372	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5228	-0-	-442	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5205	-0-	-406	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4548	-0-	-408	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	5127	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

10	2728	X	1968	-0-	-760	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2162	-0-	-478	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1463	-0-	-831	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	823	-0-	-1471	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

10	12028	X	10209	-0-	-1819	-0-	10209	3			N	-0-					-0-
11	10800	X	9610	-0-	-1190	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	9825	-0-	-994	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	1618	-0-	-7818	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*03	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	3123	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

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

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	1952	-0-	-2698	-0-	1855	3	97	9	N	88	171	1			75
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	4774	3	504	9	N	458	363	1			170
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4595	3	211	9	N	192	172	1			190
*01	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	4524	3	83	9	N	75	169	1			96
*02	4200	X	1423	-0-	-2777	-0-	1290	3	133	9	N	121					217
03	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	4076	3	438	9	N	398	526	1			89

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
10	28985 X	25773	-0-	-3212	-0-	25453	2	320	9	N	291	182	1			278
11	25230 X	19500	-0-	-5730	-0-	19271	2	229	9	N	208	371	1			115
12	27559 X	26589	-0-	-970	-0-	779	1	25511	2	N	272	180	1			207
						299	9									
01	27559 X	27039	-0-	-520	-0-	768	1	25895	2	N	342	361	1			188
						376	9									
*02	24892 X	21864	-0-	-3028	-0-	704	1	20961	2	N	181	187	1			182
						199	9									
03	26598 X	24515	-0-	-2083	-0-	775	1	23524	2	N	196	339	1			39
						216	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

10	7657 #	7533	-0-	-124	-0-	743	1	6749	2	N	37	3	8			251
						41	9									
11	7543 R	7543	-0-	-0-	-0-	719	1	6766	2	N	53	173	1			131
						58	9									
12	7746 R	7746	-0-	-0-	-0-	743	1	6956	2	N	43					174
						47	9									
01	7749 R	7749	-0-	-0-	-0-	743	1	6986	2	N	18					192
						20	9									
02	7028 #	6374	-0-	-654	-0-	671	1	5690	2	N	12					204
						13	9									
03	7781 #	7660	-0-	-121	-0-	743	1	6871	2	N	42					246
						46	9									

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

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

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

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

10	1581 X	929	-0-	-652	-0-	929	3		N	-0-			-0-
11	1230 X	825	-0-	-405	-0-	825	3		N	-0-			-0-
12	1054 X	116	-0-	-938	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
*02	784 N	718	-0-	-66	-0-	718	3		N	-0-			-0-
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
*02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY	-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

10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-				53
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				53
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				53
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	2			Y	-0-				53
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

10	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-				52
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-				52
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				52
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-				52
02	196	N	94	-0-	-102	-0-	93	2	1	9	Y	1				53
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-				-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-				-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-				-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-				-0-
02	2128	X	1049	-0-	-1079	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
03	2356	X	864	-0-	-1492	-0-	864	2			N	-0-				-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

10	5735	X	5600	-0-	-135	-0-	5600	2			Y	-0-				-0-
11	5550	X	4919	-0-	-631	-0-	4919	2			Y	-0-				-0-
12	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-				-0-
01	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	5502	2			Y	-0-				-0-
02	5124	X	5072	-0-	-52	-0-	5072	2			Y	-0-				-0-
*03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-				-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			Y	-0-				12
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			Y	-0-				12
12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			Y	-0-				12
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			Y	-0-				12
02	6692	X	5076	-0-	-1616	-0-	5074	2	2	9	Y	2				14
03	7409	X	6593	-0-	-816	-0-	6593	2			Y	-0-				14

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

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

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

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

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

10	682 N	473	-0-	-209 B	-0-	473	2	N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2	N	-0-			-0-
12	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	2	N	-0-			-0-
01	465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
03	961 N	772	-0-	-189 B	-0-	772	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

10	1891 N	1333	-0-	-558 B	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1486	-0-	-44 B	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1135	-0-	-198 B	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1207	-0-	-126 B	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1182	-0-	-218 B	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1032	-0-	-115 B	-0-	1032	2	N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

10	279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120	2	N	-0-			-0-
11	240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
03	186 N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

10	1643 N	1244	-0-	-399 B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2		N	-0-			-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1525	-0-	-323 B	-0-	1525 2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1578	-0-	-189 B	-0-	1578 2		N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

10	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 2		N	-0-			-0-
02	588 N	411	-0-	-177 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
*03	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-			-0-
11	840 N	813	-0-	-27 B	-0-	813 2		N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
01	961 N	921	-0-	-40 B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2		N	-0-			-0-
*03	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

10	558 N	421	-0-	-137 B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2		N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
02	616 N	476	-0-	-140 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
03	558 N	457	-0-	-101 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
02	308 N	148	-0-	-160 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
01	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
*03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	176	-0-	-103 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	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

10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-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

10	34565	X	24763	-0-	-9802	-0-	24668	3	95	9	N	86					168
11	33450	X	28491	-0-	-4959	-0-	28476	3	15	9	N	14					182
12	34565	X	32057	-0-	-2508	-0-	32057	3			N	-0-					182
01	32426	X	24708	-0-	-7718	-0-	24708	3			N	-0-					182
02	27571	X	27571	-0-	-0-	-0-	27571	3			N	-0-					182
03	32054	X	26945	-0-	-5109	-0-	26904	3	41	9	N	37	170	1			49

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

10	3100	N	1416	-0-	-1684	37722	166	1	1250	2	N	-0-					66
11	3000	N	1126	-0-	-1874	35848	147	1	979	2	N	-0-					66
12	3100	N	1086	-0-	-2014	33834	120	1	966	2	N	-0-					66
01	3100	N	1176	-0-	-1924	31910	145	1	1031	2	N	-0-					66
02	2800	N	1015	-0-	-1785	30125	140	1	875	2	N	-0-					66
*03	3100	N	1145	-0-	-1955	28170	111	1	1034	2	N	-0-					66

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
10	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	191	1	1440	2	N	-0-					46
11	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	171	1	1143	2	N	-0-					46
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					46
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					46
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					46
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	171	1	1592	2	N	-0-					46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-					16
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	54	1	361	2	N	-0-					16
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					16
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					16
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					16
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	40	1	370	2	N	-0-					16

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
03	14B DENY		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

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

10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					175
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-	166	1			9
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					9
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					9
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

10	1178	N	702	-0-	-476	-0-	30	1	672	2	N	-0-					114
11	900	N	311	-0-	-589	-0-	13	1	298	2	N	-0-					114
12	899	N	157	-0-	-742	-0-	7	1	150	2	N	-0-					114
01	713	N	495	-0-	-218	-0-	21	1	474	2	N	-0-					114
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	N	-0-					114
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	4	1	96	2	N	-0-					114

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	112	1	2498	2	N	-0-					53
11	2040	X	1955	-0-	-85	-0-	84	1	1871	2	N	-0-					53
12	2108	X	1726	-0-	-382	-0-	74	1	1652	2	N	-0-					53
01	2108	X	1328	-0-	-780	-0-	46	1	1023	2	N	235	186	1			102
							259	9									
02	1904	X	1200	-0-	-704	-0-	52	1	1148	2	N	-0-					102
03	2108	X	1724	-0-	-384	-0-	68	1	1517	2	N	126	190	1			38
							139	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

10	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					64
11	1320	N	737	-0-	-583	-0-	32	1	705	2	N	-0-					64
12	1147	N	711	-0-	-436	-0-	31	1	680	2	N	-0-					64
01	1178	N	634	-0-	-544	-0-	27	1	607	2	N	-0-					64
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	21	1	468	2	N	-0-					64
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	28	1	627	2	N	-0-					64

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					158
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					158
12	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					158
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					158
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					158
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					118
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					118
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					118
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					118
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					118
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					118

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	N	-0-					188
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	36	1	797	2	N	-0-					188
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	34	1	764	2	N	-0-					188
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	-0-					188
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	N	194	194	1			188
							213	9									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	-0-					188

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	23	1	843	2	N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	667	2	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	575	2	N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

10	558	N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	N	-0-					96
11	660	N	200	-0-	-460	-0-	9	1	191	2	N	-0-					96
12	1054	N	204	-0-	-850	-0-	9	1	195	2	N	-0-					96
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	18	1	403	2	N	-0-					96
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-					96
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	2	N	-0-					96

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

10	14B2 EXT		24	-0-	24	354	24	3			N	-0-					25
11	354	R	-0-	-0-	-354	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

10	14B2 EXT	46	-0-	46	1104	46	3		N	-0-			34
11	1312 R	208	-0-	-1104	-0-	208	3		N	-0-			34
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			34
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			34
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			34
*03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

10	14B2 EXT	31	-0-	31	841	31	3		N	-0-			189
11	841	-0-	-0-	-841	-0-				N	-0-			189
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2	N	-0-			-0-
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2	N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	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

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

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
10	682	N	579	-0-	-103	-0-	16	1	483	2	N	73	175	1			67
							80	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	449	2	N	57					124
							63	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	N	72					196
							79	9									
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	15	1	396	2	N	42	175	1			63
							46	9									
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	14	1	357	2	N	55					118
							61	9									
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2022

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	263	1	85	9	Y	77					199
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	246	1	84	9	Y	76	233	1			42
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	259	1	90	9	Y	82					124
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	358	1	63	9	Y	57	60	1			121
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	259	1	40	9	Y	36					157
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	318	1	139	9	Y	126	133	1			150

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	31	2	N	27					144
							30	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	28					172
							31	9									
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	27	143	1			56
							30	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	20					76
							22	9									
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	2	1	47	2	N	15					91
							17	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	13	2	N	5					96
							6	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	28	1	863	2	N	80					120
							88	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	792	2	N	79	142	1			57
							87	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	913	2	N	80					137
							88	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	38	1	987	2	N	78	165	1			50
							86	9									
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	28	1	722	2	N	75					125
							83	9									
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	42	1	939	2	N	84	168	1			41
							92	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	88	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHLACHTER, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 291208 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 7773 - 7829

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

10	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
11	5196 R	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2	N	-0-			-0-
12	10447 #	3258	-0-	-7189	-0-	3258	2	N	-0-			-0-
01	10447 #	7226	-0-	-3221	-0-	7226	2	N	-0-			-0-
02	9436 #	1124	-0-	-8312	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
03	5363 #	48	-0-	-5315	-0-	48	2	N	-0-			-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3	N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-			-0-
12	651 N	245	-0-	-406	-0-	245	3	N	-0-			-0-
*01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-			-0-
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	91	1	1402	2	Y	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	87	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	1533	2	Y	-0-					-0-
*02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	96	1	1269	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	118	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	Y	-0-					-0-
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	109	1	1662	2	Y	-0-					-0-
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	114	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*02	1652	X	707	-0-	-945	-0-	53	1	654	2	Y	-0-					-0-
*03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	181	1	2391	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-					13
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	140	1	2169	2	Y	17					30
							19	9									
12	2170	N	860	-0-	-1310	-0-	53	1	805	2	Y	2	21	1			11
							2	9									
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	183	1	2572	2	Y	7					18
							8	9									
*02	2072	N	1498	-0-	-574	-0-	111	1	1377	2	Y	9	20	1			7
							10	9									
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1575	2	Y	23	20	1			10
							25	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	Y	-0-					1
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2082	2	Y	-0-					1
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	139	1	2127	2	Y	-0-					1
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	186	1	2624	2	Y	-0-					1
*02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	161	1	2006	2	Y	-0-					1
03	2139	N	659	-0-	-1480	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					1

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
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	2	Y	-0-					1
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	111	1	1722	2	Y	-0-					1
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-					1
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	2	Y	-0-					1
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	131	1	1628	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	123	1	1633	2	Y	-0-					1

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
10	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					1
11	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-					1
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-					1
01	1767	N	1639	-0-	-128	-0-	109	1	1530	2	Y	-0-					1
*02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	108	1	1340	2	Y	-0-					1
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	116	1	1541	2	Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	136	1	2026	2	Y	-0-					11
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	1674	2	Y	17					28
							19	9									
12	1612	X	1409	-0-	-203	-0-	87	1	1321	2	Y	1	19	1			10
							1	9									
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	147	1	2062	2	Y	5					15
							6	9									
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	201	1	2502	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
*03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	186	1	2463	2	Y	23	20	1			10
							25	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

10	1085	N	759	-0-	-326	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	79	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	761	-0-	-324	-0-	47	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	47	1	667	2	Y	-0-					-0-
*02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	184	1	2286	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	958	-0-	-392	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	95	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	105	1	1481	2	Y	-0-					-0-
*02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	98	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	1355	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	139	1	2067	2	Y	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	133	1	2034	2	Y	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	146	1	2059	2	Y	-0-					-0-
*02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	148	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2065	-0-	-105	-0-	145	1	1920	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	147	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	142	1	2174	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	151	1	2125	2	Y	-0-					-0-
*02	2128	N	2104	-0-	-24	-0-	156	1	1948	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1998	-0-	-327	-0-	140	1	1858	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	221	1	3286	2	Y	-0-					-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	199	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	215	1	3282	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	197	1	2776	2	Y	-0-					-0-
*02	3052	X	2038	-0-	-1014	-0-	152	1	1886	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	233	1	3086	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	874	-0-	-180	-0-	55	1	819	2	N	-0-					10
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	736	2	N	16					26
							18	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	902	2	N	2	18	1			10
							2	9									
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	95	1	1340	2	N	7					17
							8	9									
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	106	1	1320	2	N	11	21	1			7
							12	9									
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	2	N	24	21	1			10
							26	9									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	84	1	1252	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	115	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	121	1	1853	2	N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	129	1	1815	2	N	-0-					-0-
*02	1764	N	1437	-0-	-327	-0-	107	1	1330	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	636	-0-	-1348	-0-	45	1	591	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

10	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	250	1	3712	2	Y	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	250	1	3868	2	Y	-0-					-0-
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	305	1	4659	2	Y	-0-					-0-
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	334	1	4694	2	Y	-0-					-0-
*02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	291	1	3620	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	275	1	3638	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-					10
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	77	1	1187	2	Y	17					27
							19	9									
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	85	1	1297	2	Y	2	19	1			10
							2	9									
01	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	75	1	1057	2	Y	7					17
							8	9									
*02	1148	N	1032	-0-	-116	-0-	76	1	944	2	Y	11	21	1			7
							12	9									
03	1271	N	971	-0-	-300	-0-	66	1	879	2	Y	24	21	1			10
							26	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	87	1	1287	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	74	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	76	1	1154	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	82	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	77	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	84	1	1116	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	95	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*02	1372	N	1299	-0-	-73	-0-	97	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	105	1	1394	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1354	-0-	-416	-0-	82	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1084	-0-	-745	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	959	-0-	-870	-0-	64	1	895	2	Y	-0-					-0-
*02	1260	N	562	-0-	-698	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	70	1	925	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	106	1	1574	2	Y	-0-					3
11	1680	N	1118	-0-	-562	-0-	68	1	1050	2	Y	-0-					3
12	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	87	1	1327	2	Y	-0-	2	1			1
01	1674	N	1006	-0-	-668	-0-	67	1	939	2	Y	-0-					1
*02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	75	1	931	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	104	1	1372	2	Y	-0-					1

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
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	801	-0-	-377	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	995	-0-	-183	-0-	66	1	929	2	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	490	-0-	-574	-0-	36	1	454	2	Y	-0-					-0-
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	119	1	1769	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	110	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	122	1	1711	2	Y	-0-					-0-
*02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	139	1	2058	2	Y	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	140	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	153	1	2153	2	Y	-0-					-0-
*02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	141	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	110	1	1459	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	926	-0-	-593	-0-	58	1	868	2	N	-0-					80
11	1530	N	1185	-0-	-345	-0-	72	1	1113	2	N	-0-					80
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	80	1	1223	2	N	-0-					80
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	98	1	1378	2	N	-0-					80
*02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	73	1	907	2	N	-0-					80
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	103	1	1358	2	N	-0-					80

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	557	-0-	-73	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	492	-0-	-97	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	38	1	468	2	Y	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	95	1	1409	2	N	-0-					17
11	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	109	1	1691	2	N	-0-					17
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	122	1	1855	2	N	-0-					17
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	138	1	1943	2	N	-0-					17
*02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	124	1	1548	2	N	-0-					17
03	1984	N	1523	-0-	-461	-0-	107	1	1416	2	N	-0-					17

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1728	-0-	-8	-0-	109	1	1619	2	Y	-0-					10
11	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	100	1	1554	2	Y	18					28
							20	9									
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	103	1	1569	2	Y	1	19	1			10
							1	9									
01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	109	1	1530	2	Y	7					17
							8	9									
*02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	104	1	1294	2	Y	11	21	1			7
							12	9									
03	1674	N	1224	-0-	-450	-0-	85	1	1128	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	153	1	2266	2	N	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	140	1	2173	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	117	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	1804	-0-	-614	-0-	120	1	1684	2	N	-0-					-0-
*02	2156	N	1266	-0-	-890	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	118	1	1562	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2063	-0-	-200	-0-	130	1	1933	2	N	-0-					151
11	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	118	1	1833	2	N	122					273
							134	9									
12	2108	N	1963	-0-	-145	-0-	121	1	1842	2	N	-0-					273
01	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	123	1	1734	2	N	-0-					273
*02	1960	N	1736	-0-	-224	-0-	129	1	1607	2	N	-0-					273
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1903	2	N	-0-	184	1			89

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

10	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	168	1	2503	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	155	1	2399	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2611	-0-	-241	-0-	161	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	164	1	2311	2	N	-0-					-0-
*02	2380	N	2166	-0-	-214	-0-	161	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2462	-0-	-142	-0-	173	1	2289	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	154	1	2287	2	N	-0-					50
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	131	1	2028	2	N	-0-					50
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	121	1	1852	2	N	-0-					50
01	2356	N	949	-0-	-1407	-0-	63	1	886	2	N	-0-					50
*02	2016	N	763	-0-	-1253	-0-	57	1	706	2	N	-0-					50
03	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

10	1953	N	1743	-0-	-210	-0-	110	1	1633	2	N	-0-					20
11	1950	N	1694	-0-	-256	-0-	103	1	1591	2	N	-0-					20
12	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	98	1	1491	2	N	-0-					20
01	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	105	1	1474	2	N	-0-					20
*02	1568	N	1342	-0-	-226	-0-	100	1	1242	2	N	-0-					20
03	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	100	1	1320	2	N	-0-					20

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

10	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	172	1	2560	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	160	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	165	1	2524	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	165	1	2318	2	N	-0-					-0-
*02	2464	N	2332	-0-	-132	-0-	173	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	184	1	2433	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	67	1	994	2	N	-0-					69
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	57	1	890	2	N	-0-					69
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	N	-0-					69
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	72	1	1007	2	N	-0-					69
*02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	70	1	866	2	N	-0-					69
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	-0-					69

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	110	1	1629	2	N	-0-					11
11	1830	N	943	-0-	-887	-0-	56	1	874	2	N	12					23
							13	9									
12	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	103	1	1569	2	N	2	16	1			9
							2	9									
01	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	112	1	1582	2	N	7					16
							8	9									
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93	1	1156	2	N	11	20	1			7
							12	9									
03	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	105	1	1393	2	N	23	20	1			10
							25	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	109	1	1618	2	N	-0-					10
11	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	98	1	1512	2	N	17					27
							19	9									
12	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	99	1	1518	2	N	2	19	1			10
							2	9									
01	1736	N	1006	-0-	-730	-0-	66	1	933	2	N	6					16
							7	9									
*02	1512	N	951	-0-	-561	-0-	70	1	869	2	N	11	20	1			7
							12	9									
03	1612	N	1033	-0-	-579	-0-	71	1	936	2	N	24	21	1			10
							26	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	420	1	2541	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	1934	-0-	-1636	-0-	344	1	1590	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2438	-0-	-1251	-0-	384	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2408	-0-	-1281	-0-	393	1	2015	2	N	-0-					-0-
*02	3164	X	2501	-0-	-663	-0-	394	1	2107	2	N	-0-					-0-
*03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	468	1	2907	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	83	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	68	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	77	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	80	1	1125	2	Y	-0-					-0-
*02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	51	1	639	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	802	-0-	-376	-0-	56	1	746	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	23	1	349	2	N	-0-					120
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	22	1	340	2	N	-0-					120
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	22	1	333	2	N	-0-					120
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	23	1	325	2	N	-0-					120
*02	336	N	314	-0-	-22	-0-	23	1	291	2	N	-0-					120
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	24	1	312	2	N	-0-					120

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	169	1	2516	2	N	-0-					11
11	3120 X	2520	-0-	-600	-0-	152	1	2349	2	N	17					28
						19	9									
12	3224 X	2575	-0-	-649	-0-	158	1	2415	2	N	2	20	1			10
						2	9									
01	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	166	1	2333	2	N	7					17
						8	9									
*02	2576 X	2166	-0-	-410	-0-	160	1	1994	2	N	11	21	1			7
						12	9									
03	2697 X	2463	-0-	-234	-0-	171	1	2266	2	N	24	21	1			10
						26	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

10	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	95	1	1417	2	N	-0-					11
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1379	2	N	17					28
						19	9									
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	1	19	1			10
						1	9									
01	1519 N	1049	-0-	-470	-0-	69	1	973	2	N	6					16
						7	9									
*02	1400 N	894	-0-	-506	-0-	66	1	816	2	N	11	20	1			7
						12	9									
03	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	73	1	972	2	N	23	20	1			10
						25	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
02	924 N	901	-0-	-23	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
11	2580	N	2305	-0-	-275	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2437	-0-	-136	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2213	-0-	-111	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2436	-0-	-137	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2189	-0-	-571	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	1485	-0-	-1367	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	1275	-0-	-1577	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
*03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

10	3317	X	2248	-0-	-1069	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2684	-0-	-526	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2314	-0-	-1003	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					-0-
*03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	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 #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

10	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		Y	-0-		-0-
11	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2309	3		Y	-0-		-0-
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3		Y	-0-		-0-
01	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	2271	3		Y	-0-		-0-
02	2604	X	2071	-0-	-533	-0-	2071	3		Y	-0-		-0-
03	2697	X	1855	-0-	-842	-0-	1855	3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

10	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3		Y	-0-		12
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		Y	-0-		12
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		Y	-0-		12
01	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1166	3		Y	-0-		12
02	1624	X	996	-0-	-628	-0-	996	3		Y	-0-		12
03	1798	X	1355	-0-	-443	-0-	1355	3		Y	-0-		12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-		-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-		-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-		-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-		-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-		-0-
02	728	X	548	-0-	-180	-0-	548	3		Y	-0-		-0-
03	806	X	395	-0-	-411	-0-	395	3		Y	-0-		-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

10	2573	N	2218	-0-	-355	-0-	2218	3		Y	-0-		-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3		Y	-0-		-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-		-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		Y	-0-		-0-
02	2436	N	2282	-0-	-154	-0-	2282	3		Y	-0-		-0-
03	2666	N	2348	-0-	-318	-0-	2348	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 #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					20
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					20
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					20
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					20
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					20
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1480	-0-	-290	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1345	-0-	-546	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	582	-0-	-1309	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	222	-0-	-1150	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	75	-0-	-1258	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1423	-0-	-845	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1620	-0-	-395	-0-	1620	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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					28
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					28
12	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1440	3			Y	-0-					28
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					28
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					28
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					28

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

10	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1846	3			Y	-0-					129
11	2130	N	1932	-0-	-198	-0-	1932	3			Y	-0-					129
12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	3			Y	-0-					129
01	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					129
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1577	3			Y	-0-					129
03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

10	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	3032	3			Y	-0-					57
11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	3			Y	-0-					57
12	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	3210	3			Y	-0-					57
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					57
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					57
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	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 #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

10	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1479	-0-	-771	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1501	-0-	-607	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	307	-0-	-1491	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	319	-0-	-1585	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	433	-0-	-1365	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
02	2044	X	1859	-0-	-185	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2004	-0-	-259	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1273	-0-	-407	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	135	-0-	-537	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	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 #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
02	1484 N	855	-0-	-629	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1674 N	1351	-0-	-323	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
02	1568 N	1304	-0-	-264	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
*03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	1064 X	1049	-0-	-15	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
03	1178 X	981	-0-	-197	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

10	5983 X	5964	-0-	-19	-0-	5964	3			Y	-0-					-0-
11	5790 X	5747	-0-	-43	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
12	5983 X	5784	-0-	-199	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
01	5983 X	5459	-0-	-524	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	5376 X	4643	-0-	-733	-0-	4643	3			Y	-0-					-0-
03	5952 X	5017	-0-	-935	-0-	5017	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 #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	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
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	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
10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					114
11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					114
12	7192	X	7130	-0-	-62	-0-	7130	3			Y	-0-					114
01	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	7099	3			Y	-0-					114
02	6608	X	6213	-0-	-395	-0-	6213	3			Y	-0-					114
03	7316	X	7115	-0-	-201	-0-	7115	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6851	X	5305	-0-	-1546	-0-	5305	3			Y	-0-					-0-
11	6630	X	4828	-0-	-1802	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
12	6758	X	4503	-0-	-2255	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	4699	-0-	-1067	-0-	4699	3			Y	-0-					-0-
02	5040	X	3942	-0-	-1098	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4081	-0-	-1220	-0-	4081	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 #: 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
10	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1512	3			Y	-0-				-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-				-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-				-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-				-0-
02	1428	N	694	-0-	-734	-0-	694	3			Y	-0-				-0-
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-				-0-
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	3			Y	-0-				-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-				-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			Y	-0-				-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-				-0-
*03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-				-0-

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
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-				-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-				-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-				-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-				-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-				-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			Y	-0-				-0-
01	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	3			Y	-0-				-0-
02	1148	N	829	-0-	-319	-0-	829	3			Y	-0-				-0-
03	1178	N	617	-0-	-561	-0-	617	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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-				-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-				-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-				-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-				-0-
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-				-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-				-0-
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-				-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-				-0-
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 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
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	322	-0-	-1946	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	20	-0-	-197	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					53
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					53
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					53
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-					53
02	448	X	292	-0-	-156	-0-	292	3			Y	-0-					53
03	496	X	240	-0-	-256	-0-	240	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					17
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					17
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					17
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					17
02	364	N	107	-0-	-257	-0-	107	3			Y	-0-					17
03	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	917	-0-	-633	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1337	-0-	-259	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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 #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5415	-0-	-45	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5276	-0-	-366	-0-	5276	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5468	-0-	-174	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4800	-0-	-352	-0-	4800	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					77
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					77
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					77
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					77
02	2772	X	2532	-0-	-240	-0-	2532	3			Y	-0-					77
*03	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

10	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
*03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		Y	-0-			22
11	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	1316	3		Y	-0-			22
12	1457 N	909	-0-	-548	-0-	909	3		Y	-0-			22
01	1457 N	759	-0-	-698	-0-	759	3		Y	-0-			22
02	1232 N	676	-0-	-556	-0-	676	3		Y	-0-			22
03	899 N	615	-0-	-284	-0-	615	3		Y	-0-			22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-			37
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		Y	-0-			37
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		Y	-0-			37
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			37
02	1428 X	1335	-0-	-93	-0-	1335	3		Y	-0-			37
*03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		Y	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
02	700 N	346	-0-	-354	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	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 #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	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
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			Y	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1929	-0-	-759	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 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
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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
10	1612	N	501	-0-	-1111	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	667	-0-	-893	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	314	-0-	-833	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	266	-0-	-230	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	333	-0-	-283	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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 #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1238	-0-	-50	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1122	-0-	-1118	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	915	-0-	-1565	-0-	915	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2860	-0-	-276	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					20
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					20
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					20
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					20
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					20
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
12	1085 X	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
01	1085 X	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
02	980 N	870	-0-	-110	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

10	10602 X	9366	-0-	-1236	-0-	9366	3			Y	-0-					-0-
11	10260 X	10107	-0-	-153	-0-	10106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	10602 X	9875	-0-	-727	-0-	9875	3			Y	-0-					-0-
01	10602 X	8738	-0-	-1864	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
02	9436 X	9145	-0-	-291	-0-	9145	3			Y	-0-					-0-
03	10447 X	10179	-0-	-268	-0-	10179	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

10	2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2350	-0-	-99	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
02	2324 X	2080	-0-	-244	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	2357	-0-	-216	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

10	1271 X	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
11	1230 X	965	-0-	-265	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
01	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	1884	-0-	-689	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					15
11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-					15
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					15
01	2635 N	2631	-0-	-4	-0-	2631	3			Y	-0-					15
02	2436 N	2296	-0-	-140	-0-	2296	3			Y	-0-					15
*03	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					15

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		Y	-0-			-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3		Y	-0-			-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		Y	-0-			-0-
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		Y	-0-			-0-
02	3220 X	1357	-0-	-1863	-0-	1357	3		Y	-0-			-0-
03	3565 X	1418	-0-	-2147	-0-	1418	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		Y	-0-			13
11	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			13
12	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		Y	-0-			13
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		Y	-0-			13
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		Y	-0-			13
03	2511 X	1501	-0-	-1010	-0-	1501	3		Y	-0-			13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		Y	-0-			-0-
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3		Y	-0-			-0-
03	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3		Y	-0-			-0-
11	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		Y	-0-			-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3		Y	-0-			-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		Y	-0-			-0-
02	3276 X	3113	-0-	-163	-0-	3113	3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2712	-0-	-915	-0-	2712	3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3		Y	-0-			-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3		Y	-0-			-0-
12	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3		Y	-0-			-0-
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3		Y	-0-			-0-
02	2912 X	1602	-0-	-1310	-0-	1602	3		Y	-0-			-0-
03	3162 X	1290	-0-	-1872	-0-	1290	3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

10	4960 X	1394	-0-	-3566	-0-	1394	3		Y	-0-			-0-
11	4800 X	3852	-0-	-948	-0-	3852	3		Y	-0-			-0-
12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3		Y	-0-			-0-
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3		Y	-0-			-0-
02	3584 X	3007	-0-	-577	-0-	3007	3		Y	-0-			-0-
03	5921 X	5426	-0-	-495	-0-	5426	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 #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

10	5518	X	5386	-0-	-132	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	5126	-0-	-64	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	4182	-0-	-1212	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4624	-0-	-248	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	5291	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2804	-0-	-761	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

10	2976	N	2827	-0-	-149	-0-	2827	3			Y	-0-					22
11	2730	N	2309	-0-	-421	-0-	2309	3			Y	-0-					22
12	2883	N	1435	-0-	-1448	-0-	1435	3			Y	-0-					22
01	2821	N	1583	-0-	-1238	-0-	1583	3			Y	-0-					22
02	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	903	3			Y	-0-					22
03	2821	X	1452	-0-	-1369	-0-	1452	3			Y	-0-					22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3409	-0-	409	409	3409	3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3352	-0-	252	661	3352	3		Y	-0-			-0-
01	3905 X	3244	-0-	-661	-0-	3244	3		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2914	-0-	-278	-0-	2914	3		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	3075	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		Y	-0-			35
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		Y	-0-			35
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		Y	-0-			35
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			35
02	1708 X	1075	-0-	-633	-0-	1075	3		Y	-0-			35
03	1891 X	1013	-0-	-878	-0-	1013	3		Y	-0-			35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

10	2387 N	283	-0-	-2104	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
11	2280 N	281	-0-	-1999	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
12	1209 N	368	-0-	-841	-0-	368	3		Y	-0-			-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-			40
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-			40
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		Y	-0-			40
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-			40
02	1064 N	595	-0-	-469	-0-	595	3		Y	-0-			40
*03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		Y	-0-			40

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3319	-0-	-463	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2720	-0-	-783	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3002	-0-	-162	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-

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
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					12
11	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	3503	3			Y	-0-					12
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					12
01	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	3357	3			Y	-0-					12
02	3612	X	2843	-0-	-769	-0-	2843	3			Y	-0-					12
03	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	3699	3			Y	-0-					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
10	3968	X	933	-0-	-3035	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	1325	-0-	-2515	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	773	-0-	-3195	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	734	-0-	-3234	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	679	-0-	-3717	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-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
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
11	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1943	-0-	-241	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	1836	-0-	-1791	-0-	1836	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
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					27
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					27
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					27
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					27
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					27
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	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
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 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
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					60
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					60
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					60
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					60
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	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
10	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
11	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5250	-0-	-516	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4549	-0-	-659	-0-	4549	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	5290	3			Y	-0-					-0-

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
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
11	1290	N	904	-0-	-386	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	787	-0-	-329	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	817	-0-	-299	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
02	1008	X	561	-0-	-447	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
03	1116	X	691	-0-	-425	-0-	691	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4833	-0-	-291	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5523	3			Y	-0-					-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
10	4309	X	4261	-0-	-48	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3786	-0-	-358	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4190	-0-	-398	-0-	4190	3			Y	-0-					-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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	196	N	20	-0-	-176	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1103	-0-	-73	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	829	-0-	-597	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

10	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1984	-0-	-4	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	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 #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	4686	-0-	-1049	-0-	4686	3		Y	-0-			-0-
11	5550 X	5426	-0-	-124	-0-	5426	3		Y	-0-			-0-
12	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	5161	3		Y	-0-			-0-
01	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3		Y	-0-			-0-
02	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		Y	-0-			-0-
*03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		Y	-0-			-0-
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		Y	-0-			-0-
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3		Y	-0-			-0-
01	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		Y	-0-			-0-
02	2772 X	2659	-0-	-113	-0-	2659	3		Y	-0-			-0-
03	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	2932	3		Y	-0-			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		Y	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		Y	-0-			-0-
11	3390 X	3380	-0-	-10	-0-	3380	3		Y	-0-			-0-
12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3		Y	-0-			-0-
02	3360 X	3127	-0-	-233	-0-	3127	3		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-			-0-
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		Y	-0-			-0-
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3		Y	-0-			-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		Y	-0-			-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		Y	-0-			-0-
03	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1914	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

10	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
11	2250 X	1930	-0-	-320	-0-	1930	3		Y	-0-			-0-
12	2325 X	1797	-0-	-528	-0-	1797	3		Y	-0-			-0-
01	2325 X	1997	-0-	-328	-0-	1997	3		Y	-0-			-0-
02	2156 X	1584	-0-	-572	-0-	1584	3		Y	-0-			-0-
03	2387 X	1602	-0-	-785	-0-	1602	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 #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

10	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	861	-0-	-100	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
01	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

10	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
02	1848 N	1832	-0-	-16	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

10	620 N	197	-0-	-423	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	672 N	349	-0-	-323	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

10	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
02	924 X	311	-0-	-613	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
03	1023 X	790	-0-	-233	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
11	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					-0-
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3340	-0-	-349	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
02	4172 X	3996	-0-	-176	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
03	4619 X	4302	-0-	-317	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

10	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	454	-0-	-228	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	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 #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					45
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					45
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					45
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					45
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					45
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

10	T. A.	6	-0-	6	253	6	3			Y	-0-					-0-
11	346 X	93	-0-	-253	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

10	6076 X	3207	-0-	-2869	-0-	3207	3			Y	-0-					27
11	5880 X	4229	-0-	-1651	-0-	4229	3			Y	-0-					27
12	5797 X	4788	-0-	-1009	-0-	4788	3			Y	-0-					27
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					27
02	3948 X	1613	-0-	-2335	-0-	1613	3			Y	-0-					27
03	4774 X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

10	744 X	466	-0-	-278	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
11	720 X	355	-0-	-365	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	744 X	656	-0-	-88	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
02	560 X	530	-0-	-30	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	651 X	559	-0-	-92	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

10	2418 N	2405	-0-	-13	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
11	2400 N	2194	-0-	-206	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2292	-0-	-64	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
01	2418 N	2177	-0-	-241	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	1767	-0-	-277	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
03	2294 N	2233	-0-	-61	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	434	-0-	-182	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

10	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	3			Y	-0-					124
11	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3			Y	-0-					124
12	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	4436	3			Y	-0-					124
01	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	3			Y	-0-					124
02	4116	X	3986	-0-	-130	-0-	3986	3			Y	-0-					124
03	4495	X	4387	-0-	-108	-0-	4387	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
*03	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2730	-0-	-1218	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	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 #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6148	-0-	-145	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	6199	-0-	-94	-0-	6199	3			Y	-0-					-0-
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			Y	-0-					-0-
02	6076	X	5779	-0-	-297	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5569	-0-	-1158	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2635	-0-	-62	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2339	-0-	-13	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-
*03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

10	4805	X	3309	-0-	-1496	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2769	-0-	-1881	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2857	-0-	-1948	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
*03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	896	N	813	-0-	-83	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

10	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5519	3			Y	-0-					17
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					17
12	5239	X	5165	-0-	-74	-0-	5165	3			Y	-0-					17
01	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	3			Y	-0-					17
02	4984	X	4648	-0-	-336	-0-	4648	3			Y	-0-					17
03	5518	X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	964	-0-	-716	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1171	-0-	-689	-0-	1171	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 #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

10	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	5325	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5142	-0-	-258	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5215	-0-	-272	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
*03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			15
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-			15
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			15
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-			15
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332	3		Y	-0-			15
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		Y	-0-			15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		Y	-0-			-0-
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-			-0-
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		Y	-0-			-0-
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
02	1792 N	1750	-0-	-42	-0-	1750	3		Y	-0-			-0-
*03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

10	713 N	361	-0-	-352	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		Y	-0-			-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
02	1008 N	867	-0-	-141	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
03	1054 N	921	-0-	-133	-0-	921	3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-			-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		Y	-0-			-0-
12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		Y	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
02	1456 N	547	-0-	-909	-0-	547	3		Y	-0-			-0-
03	2108 N	576	-0-	-1532	-0-	576	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 #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	Y	-0-			-0-
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3	Y	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	Y	-0-			-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	Y	-0-			-0-
02	1540 X	994	-0-	-546	-0-	994	3	Y	-0-			-0-
03	1705 X	1382	-0-	-323	-0-	1382	3	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

10	2170 N	362	-0-	-1808	-0-	362	3	Y	-0-			-0-
11	2160 N	252	-0-	-1908	-0-	252	3	Y	-0-			-0-
12	589 N	389	-0-	-200	-0-	389	3	Y	-0-			-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	Y	-0-			-0-
02	532 X	297	-0-	-235	-0-	297	3	Y	-0-			-0-
03	403 X	325	-0-	-78	-0-	325	3	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

10	7223 X	5419	-0-	-1804	-0-	5419	3	Y	-0-			-0-
11	6990 X	5199	-0-	-1791	-0-	5199	3	Y	-0-			-0-
12	7223 X	6541	-0-	-682	-0-	6541	3	Y	-0-			-0-
01	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3	Y	-0-			-0-
02	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3	Y	-0-			-0-
*03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	Y	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	Y	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	Y	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	Y	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-			-0-
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	Y	-0-			-0-
11	1140 N	687	-0-	-453	-0-	687	3	Y	-0-			-0-
12	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	3	Y	-0-			-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	Y	-0-			-0-
02	1288 X	477	-0-	-811	-0-	477	3	Y	-0-			-0-
03	1426 X	517	-0-	-909	-0-	517	3	Y	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

10	3038 X	1301	-0-	-1737	-0-	1301	3	Y	-0-			-0-
11	2610 X	283	-0-	-2327	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
12	2263 X	1677	-0-	-586	-0-	1677	3	Y	-0-			-0-
01	1922 X	1554	-0-	-368	-0-	1554	3	Y	-0-			-0-
02	1568 X	951	-0-	-617	-0-	951	3	Y	-0-			-0-
03	1674 X	856	-0-	-818	-0-	856	3	Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3	Y	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	Y	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	3	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1069	-0-	-247	-0-	1069	3	Y	-0-			-0-
*03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

10	2914	N	2695	-0-	-219	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	1868	-0-	-622	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	473	-0-	-2131	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2407	-0-	-290	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1880	-0-	-556	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	956	-0-	-1741	-0-	956	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1783	-0-	-263	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1677	-0-	-115	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1873	-0-	-917	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

10	1364	N	613	-0-	-751	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

10	651	N	270	-0-	-381	-0-	270	2			N	-0-					46
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					46
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					46
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					46
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					46
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					46

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
11	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
01	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
*03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2868	-0-	-480	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
02	3024 X	2390	-0-	-634	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	1893	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-			4
11	1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305	2		Y	-0-			4
12	1643 N	1128	-0-	-515	-0-	1128	2		Y	-0-			4
01	1643 N	865	-0-	-778	-0-	865	2		Y	-0-			4
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-			4
03	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

10	3379 X	3315	-0-	-64	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3293	-0-	-86	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2959	-0-	-93	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
03	3379 X	3041	-0-	-338	-0-	3041	2		N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					3
11	1650	N	1162	-0-	-488	-0-	1162	2			Y	-0-					3
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					3
01	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					3
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
03	1550	N	962	-0-	-588	-0-	962	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

10	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			Y	-0-					6
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					6
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					6
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					6
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			Y	-0-					6
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					3
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					3
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					3
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					3
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					3
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					4
11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					4
12	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	2576	2			Y	-0-					4
01	3379	X	2814	-0-	-565	-0-	2814	2			Y	-0-					4
02	3052	X	2786	-0-	-266	-0-	2786	2			Y	-0-					4
03	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

10	1829	N	611	-0-	-1218	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	977	-0-	-493	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1992	-0-	-674	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2558	-0-	-102	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	898	-0-	-1582	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
11	2400	X	900	-0-	-1500	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1248	-0-	-1232	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	972	-0-	-1508	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
*03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	130	1	4166	2	Y	-0-					-0-
11	4170	X	4033	-0-	-137	-0-	122	1	3911	2	Y	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	132	1	4298	2	Y	-0-					-0-
01	4309	X	3678	-0-	-631	-0-	109	1	3569	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	132	1	4292	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	129	1	4147	2	Y	-0-					-0-

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
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

10	3255 X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2438	-0-	-586	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
03	3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

10	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					3
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					3
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					3
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					3
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					3
03	1581 N	908	-0-	-673	-0-	908	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	1293	-0-	-835	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	5535	-0-	2435	2435	5535	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	446	-0-	-904	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	638	-0-	-1129	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	521	-0-	-719	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	1588	-0-	-1472	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2315	-0-	-847	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	1191	-0-	-1971	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	1266	-0-	-1590	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

10	2108	X	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
11	1260	X	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1302	X	567	-0-	-735	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	498	-0-	-1300	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	1624	X	132	-0-	-1492	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

10	3100	X	164	-0-	-2936	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
01	1581	X	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3799	-0-	999	999	3799	2			Y	-0-					-0-
*03	1414	N	415	-0-	-999	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					3
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					3
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					3
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					3
02	896	N	783	-0-	-113	-0-	783	2			Y	-0-					3
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3539	-0-	-460	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3736	-0-	-108	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3360	-0-	-112	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

10	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3227	-0-	127	127	3227	2			N	-0-					-0-
01	2650	N	2523	-0-	-127	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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 #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	448	N	274	-0-	-174	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

10	1271	N	459	-0-	-812	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	463	-0-	-407	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	426	-0-	-473	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

10	1054	N	666	-0-	-388	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1210	-0-	-330	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

10	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2174	2			Y	-0-					3
11	2820	X	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			Y	-0-					3
12	2449	X	2221	-0-	-228	-0-	2221	2			Y	-0-					3
01	2449	X	1252	-0-	-1197	-0-	1252	2			Y	-0-					3
02	2016	N	997	-0-	-1019	-0-	997	2			Y	-0-					3
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1489	-0-	-154	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1056	-0-	-176	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

10	2992	N	2110	-0-	-882	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	885	-0-	-1455	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	851	-0-	-1567	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	2184	X	702	-0-	-1482	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

10	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

10	7626	X	7154	-0-	-472	-0-	7154	2			Y	-0-					-0-
11	7350	X	4473	-0-	-2877	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6392	-0-	-1203	-0-	6392	2			Y	-0-					-0-
01	7285	X	6976	-0-	-309	-0-	6976	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	5940	-0-	-640	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
*03	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
*03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

10	3596	X	1948	-0-	-1648	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	1190	-0-	-2290	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2801	-0-	-733	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2253	-0-	-1281	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	1699	-0-	-1325	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

10	4247	X	2509	-0-	-1738	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2443	-0-	-1457	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2802	-0-	-1228	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

10	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2799	-0-	-291	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	816	-0-	-2377	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	801	-0-	-2392	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1149	-0-	-1567	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

10	4743	X	4358	-0-	-385	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3749	-0-	-271	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	2238	-0-	-2133	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
*03	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
11	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
*03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

10	1147	X	444	-0-	-703	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	1140	X	413	-0-	-727	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	1178	X	529	-0-	-649	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	101	-0-	-1077	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

10	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

10	3906	X	1774	-0-	-2132	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	862	-0-	-2018	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1019	-0-	-779	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
*03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					4
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					4
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					4
01	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			Y	-0-					4
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	454	2			Y	-0-					4
03	806	N	535	-0-	-271	-0-	535	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	969	-0-	-271	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1110	-0-	-66	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

10	3875	X	223	-0-	-3652	-0-	223	2			Y	-0-					3
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					3
12	3875	X	2594	-0-	-1281	-0-	2594	2			Y	-0-					3
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					3
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					3
03	3875	X	3306	-0-	-569	-0-	3306	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	901	-0-	-1765	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1772	-0-	-646	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	346	-0-	-1874	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	1004	-0-	-2685	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	151	-0-	-3181	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2554	-0-	-1135	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

10	2852	X	2490	-0-	-362	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	142	-0-	-2803	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	81	-0-	-2864	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2621	-0-	-235	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	870	-0-	-240	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	869	-0-	-340	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

10	1612	N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1084	-0-	-476	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	969	-0-	-643	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1103	-0-	-354	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1040	-0-	-324	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	1059	-0-	-257	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

10	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1312	-0-	-308	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

10	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	402	2		N	-0-			-0-
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2		N	-0-			-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		Y	-0-			3
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-			3
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			3
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			3
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	1343	2		Y	-0-			3
03	1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

10	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	3308	2		Y	-0-			-0-
11	3600 X	3043	-0-	-557	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	3240	-0-	-790	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2779	-0-	-861	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		Y	-0-			59
11	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		Y	-0-			59
12	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		Y	-0-			59
01	3534 X	3080	-0-	-454	-0-	3080	2		Y	-0-			59
02	3192 X	2871	-0-	-321	-0-	2871	2		Y	-0-			59
03	3534 X	2971	-0-	-563	-0-	2971	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-			-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
02	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	819	-0-	-638	-0-	819	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	3096	-0-	-384	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3360	-0-	-236	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	3347	2		Y	-0-			-0-
02	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2809	-0-	-787	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

10	1891 N	1465	-0-	-426	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		Y	-0-			-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	917	-0-	-540	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
02	1400 N	297	-0-	-1103	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
*03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

10	4836 X	4152	-0-	-684	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
11	4590 X	3965	-0-	-625	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	4174	-0-	-507	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3907	-0-	-247	-0-	3907	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3671	-0-	-81	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
02	308 N	236	-0-	-72	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-			70
11	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3		Y	-0-			70
12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3		Y	-0-			70
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	3		Y	-0-			70
02	1120 N	1064	-0-	-56	-0-	1064	3		Y	-0-			70
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

10	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2		N	-0-			-0-
12	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	2		N	-0-			-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	2		N	-0-			-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	40	1	1	39	2	N	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

10	2542 X	2416	-0-	-126	-0-	152	1	2264	2	Y	-0-					10
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2413	2	Y	13					23
						14	9									
12	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	145	1	2214	2	Y	-0-	16	1			7
01	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	155	1	2175	2	Y	1					8
						1	9									
*02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	182	1	2262	2	Y	2	8	1			2
						2	9									
03	2356 N	1540	-0-	-816	-0-	108	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					1
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					1
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					1
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					1
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

10	2578 X	2359	-0-	-219	-0-	2359	2		N	-0-			5
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			5
12	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			5
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			5
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			5
*03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			5

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-			-0-
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	2067	2		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
*03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

10	3100 N	4436	-0-	1336	3782	4436	2		Y	-0-			-0-
11	8769 X	4987	-0-	-3782	-0-	4987	2		Y	-0-			-0-
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		Y	-0-			-0-
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		Y	-0-			-0-
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-			-0-
*03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2		N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2		N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2		N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-					-0-
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2		N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2		N	-0-					-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2		N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
01	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
*03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	N	-0-					176
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	78	1	1680	2	N	-0-					176
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	85	1	1930	2	N	-0-					176
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	68	1	1536	2	N	-0-					176
02	1288 N	825	-0-	-463	-0-	33	1	792	2	N	-0-					176
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1	1926	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

10	2046 N	1389	-0-	-657	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1400	-0-	-580	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	2015 N	1592	-0-	-423	-0-	1592	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		Y	-0-			-0-
01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		Y	-0-			-0-
*03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

10	310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
01	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			-0-
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	17330	3	N	-0-			-0-
11	14130 X	11820	-0-	-2310	-0-	11820	3	N	-0-			-0-
12	13361 X	10306	-0-	-3055	-0-	10306	3	N	-0-			-0-
*01	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	15022	3	N	-0-			-0-
*02	13188 X	9405	-0-	-3783	-0-	9405	3	N	-0-			-0-
03	14601 X	12948	-0-	-1653	-0-	12948	3	N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

10	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3	Y	-0-			-0-
11	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1141	-0-	-316	-0-	1141	3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3	Y	-0-			-0-
02	1092 N	962	-0-	-130	-0-	962	3	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3727	-0-	-86	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
11	3660	X	2572	-0-	-1088	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2920	-0-	-862	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

10	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2375	-0-	-55	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2048	-0-	-164	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

10	1302	X	944	-0-	-358	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	824	-0-	-316	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

10	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5580	3			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5381	-0-	-79	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5514	-0-	-128	-0-	5514	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	5584	-0-	-58	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4830	-0-	-294	-0-	4830	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1403	-0-	-165	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

10	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3456	-0-	-1318	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4010	-0-	-795	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
02	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4456	-0-	-349	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

10	2246	N	1913	-0-	-333	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
11	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			Y	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	1736	-0-	-756	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2078	-0-	-2355	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	224	X	181	-0-	-43	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2040	-0-	-172	-0-	2040	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1424	-0-	-406	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1256	-0-	-759	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
02	1820	X	1237	-0-	-583	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1163	-0-	-852	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	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
10	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
02	1456	X	1165	-0-	-291	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
*03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	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
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	258	-0-	-548	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	297	-0-	-487	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	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
10	5890	X	5045	-0-	-845	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	4930	-0-	-410	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4850	-0-	-606	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4964	-0-	-213	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4408	-0-	-268	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4697	-0-	-387	-0-	4697	3			Y	-0-					-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
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
*03	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1144	-0-	-620	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1494	-0-	-552	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

10	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
02	112	X	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	103	-0-	-3648	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1401	-0-	-83	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1377	-0-	-79	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

10	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1078	-0-	-70	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	725	-0-	-453	-0-	725	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

10	8990	X	6542	-0-	-2448	-0-	6542	3			Y	-0-					-0-
11	6930	X	6922	-0-	-8	-0-	6922	3			Y	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5651	-0-	-890	-0-	5651	3			Y	-0-					-0-
02	6468	X	4492	-0-	-1976	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	2458	-0-	-4703	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1873	-0-	-199	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828 X	5434	-0-	-394	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
11	5640 X	5337	-0-	-303	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-
12	5766 X	5551	-0-	-215	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
01	5735 X	5647	-0-	-88	-0-	5647	3			Y	-0-					-0-
02	5180 X	4769	-0-	-411	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-
03	5549 X	5502	-0-	-47	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

10	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
02	1596 N	1418	-0-	-178	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
02	1036 X	974	-0-	-62	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
03	1116 X	941	-0-	-175	-0-	941	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
02	1932 X	1094	-0-	-838	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
03	2139 X	1046	-0-	-1093	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

10	3844 X	3309	-0-	-535	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
11	3630 X	3306	-0-	-324	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3304	-0-	-230	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
02	3080 X	3054	-0-	-26	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
*03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1124	-0-	-80	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1113	-0-	-251	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

10	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
11	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
02	1624 N	1566	-0-	-58	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
03	1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1346	-0-	-297	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1201	-0-	-442	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1127	-0-	-329	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	813	-0-	-520	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	624	-0-	-272	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

10	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3019	-0-	-341	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

10	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2607	-0-	-93	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2630	-0-	-191	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2268	-0-	-280	-0-	2268	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
11	750 N	343	-0-	-407	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12	930 N	457	-0-	-473	-0-	457	3		N	-0-			-0-
01	837 N	496	-0-	-341	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
*03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

10	2480 N	2402	-0-	-78	-0-	2402	3		Y	-0-			-0-
11	2370 N	2329	-0-	-41	-0-	2329	3		Y	-0-			-0-
12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		Y	-0-			-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3		Y	-0-			-0-
02	2184 N	2162	-0-	-22	-0-	2162	3		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	2374	3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		Y	-0-			-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		Y	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		Y	-0-			-0-
02	1232 X	727	-0-	-505	-0-	727	3		Y	-0-			-0-
*03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
12	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3		Y	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	3		Y	-0-			-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	597	3		Y	-0-			-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		Y	-0-			-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3		Y	-0-			-0-
02	560 N	495	-0-	-65	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
03	651 N	450	-0-	-201	-0-	450	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1025	-0-	-179	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

10	868	N	442	-0-	-426	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	116	-0-	-318	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	56	-0-	-420	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	66	-0-	-368	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3343	-0-	-5	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2862	-0-	-274	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2966	-0-	-506	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

10	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

10	1643	N	988	-0-	-655	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
02	1932	X	727	-0-	-1205	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1243	-0-	-896	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-

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
10	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
11	1680	X	66	-0-	-1614	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	1228	-0-	-1810	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1083	-0-	-1661	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1113	-0-	-1367	-0-	1113	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
10	2635	X	2321	-0-	-314	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1968	-0-	-582	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2582	-0-	-518	-0-	2582	3			N	-0-					-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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	256	-0-	-612	-0-	256	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
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1823	-0-	-249	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2175	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
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2662	-0-	-138	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2885	-0-	-184	-0-	2885	3			Y	-0-					-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
10	3100	N	5603	-0-	2503	8032	5603	3			Y	-0-					-0-
11	13186	X	5154	-0-	-8032	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4308	-0-	-956	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

10	5456	X	3828	-0-	-1628	-0-	3828	3		Y	-0-					-0-
11	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	3569	3		Y	-0-					-0-
12	4154	X	3584	-0-	-570	-0-	3584	3		Y	-0-					-0-
01	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3534	3		Y	-0-					-0-
02	3584	X	3154	-0-	-430	-0-	3154	3		Y	-0-					-0-
03	3813	X	3381	-0-	-432	-0-	3381	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		Y	-0-					-0-
02	1428	X	1180	-0-	-248	-0-	1180	3		Y	-0-					-0-
03	2170	X	1707	-0-	-463	-0-	1707	3		Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

10	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	3		Y	-0-					-0-
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		Y	-0-					-0-
12	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3		Y	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		Y	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		Y	-0-					-0-
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-					-0-
02	336	X	127	-0-	-209	-0-	127	3		Y	-0-					-0-
03	403	X	161	-0-	-242	-0-	161	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-					-0-
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3		Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
11	2460 X	2085	-0-	-375	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
12	2511 X	2162	-0-	-349	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1908	-0-	-52	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2026	-0-	-144	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1528	-0-	-292	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
03	1860 N	648	-0-	-1212	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1342	-0-	-310	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	613	-0-	-1278	-0-	613	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

10	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
11	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					-0-
01	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			Y	-0-					-0-
02	5936 X	5512	-0-	-424	-0-	5512	3			Y	-0-					-0-
03	6572 X	6353	-0-	-219	-0-	6353	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

10	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			Y	-0-					-0-
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			Y	-0-					-0-
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
01	5580 X	2404	-0-	-3176	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
02	5824 X	3384	-0-	-2440	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
03	6448 X	5634	-0-	-814	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

10	3317 X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
11	3210 X	3079	-0-	-131	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

10	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2982	-0-	-14	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
*03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

10	3720	X	683	-0-	-3037	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	3565	X	25	-0-	-3540	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	472	-0-	-2969	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1472	-0-	-152	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
*03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

10	2821	X	1970	-0-	-851	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1423	-0-	-1243	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1636	-0-	-996	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557 X	4203	-0-	-354	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
11	4230 X	3986	-0-	-244	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
12	4309 X	4011	-0-	-298	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3932	-0-	-315	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
02	3836 X	3546	-0-	-290	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
03	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

10	3100 N	3339	-0-	239	9754	3339	3			Y	-0-					-0-
11	12796 X	3042	-0-	-9754	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
12	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
01	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
02	5908 X	4268	-0-	-1640	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3434	-0-	-255	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

10	1271 X	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
11	1230 X	590	-0-	-640	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					60
11	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			Y	-0-					60
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			Y	-0-					60
01	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			Y	-0-					60
02	1708 N	1555	-0-	-153	-0-	1555	3			Y	-0-					60
03	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

10	5425 X	5333	-0-	-92	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
11	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					-0-
12	5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
01	5363 X	5357	-0-	-6	-0-	5357	3			Y	-0-					-0-
02	4928 X	4783	-0-	-145	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
03	5456 X	5169	-0-	-287	-0-	5169	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	672 N	651	-0-	-21	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	651 N	376	-0-	-275	-0-	376	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1666	-0-	-210	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

10	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3047	-0-	-117	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
01	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4668	-0-	-316	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	4879	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

10	5766	X	5447	-0-	-319	-0-	5447	3			Y	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5173	-0-	-934	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5244	-0-	-863	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	4321	-0-	-1391	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4649	-0-	-807	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2238	-0-	-86	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
*03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2127	-0-	-1205	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

10	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
11	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

10	2046 N	1696	-0-	-350	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
02	1820 N	1201	-0-	-619	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
*03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

10	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1155	-0-	-77	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
03	1581 N	710	-0-	-871	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

10	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2996	-0-	-4	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
01	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2841	-0-	-15	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-
*03	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1870	-0-	-426	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2976	-0-	-264	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2089	-0-	-1579	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

10	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	1892	-0-	-2338	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	1923	-0-	-2448	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	1507	-0-	-2864	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
*03	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3132	-0-	-309	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	3189	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3095	-0-	-25	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

10	2542	N	2527	-0-	-15	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2463	-0-	-172	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2030	-0-	-512	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2104	-0-	-276	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2165	-0-	-377	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

10	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4315	-0-	-875	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4358	-0-	-912	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4392	-0-	-754	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3879	-0-	-769	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4222	-0-	-738	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

10	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	4306	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3307	-0-	-1033	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3486	-0-	-406	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

10	1178	N	852	-0-	-326	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	181	-0-	-547	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
*03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		Y	-0-					-0-
11	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3		Y	-0-					-0-
12	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3		Y	-0-					-0-
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1805	3		Y	-0-					-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	1607	3		Y	-0-					-0-
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		Y	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		Y	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3		Y	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3		Y	-0-					-0-
02	2352	N	2314	-0-	-38	-0-	2314	3		Y	-0-					-0-
03	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	3		Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

10	6975	X	4344	-0-	-2631	-0-	4344	3		N	-0-					-0-
11	6510	X	3719	-0-	-2791	-0-	3719	3		N	-0-					-0-
12	6076	X	4434	-0-	-1642	-0-	4434	3		N	-0-					-0-
01	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	4505	3		N	-0-					-0-
02	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	3		N	-0-					-0-
*03	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3		N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

10	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	3		Y	-0-					-0-
11	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1705	3		Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-					-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	3		Y	-0-					-0-
02	1596	N	1485	-0-	-111	-0-	1485	3		Y	-0-					-0-
03	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	3		Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-					-0-
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3		Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	768	3		Y	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3		Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
11	2010	N	804	-0-	-1206	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	246	-0-	-510	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
*03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	4062	-0-	-138	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3994	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	2313	-0-	-1635	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

10	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
11	2730	X	2587	-0-	-143	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2495	-0-	-81	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

10	4061	X	3443	-0-	-618	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3278	-0-	-163	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2844	-0-	-656	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

10	3100	N	12197	-0-	9097	20851	12197	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	9472	-0-	6472	27323	9471	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	33396	X	6073	-0-	-27323	-0-	6073	3			Y	-0-					-0-
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
02	13776	X	8031	-0-	-5745	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
03	12183	X	7603	-0-	-4580	-0-	7603	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 #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	1540 X	1485	-0-	-55	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	1705 X	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

10	6231 X	6024	-0-	-207	-0-	6024	3			Y	-0-					-0-
11	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			Y	-0-					-0-
12	6138 X	5584	-0-	-554	-0-	5584	3			Y	-0-					-0-
01	6138 X	5824	-0-	-314	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
02	5544 X	5292	-0-	-252	-0-	5292	3			Y	-0-					-0-
03	6014 X	5910	-0-	-104	-0-	5910	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

10	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
11	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
12	3813 X	3293	-0-	-520	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
02	3388 X	2759	-0-	-629	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3313	-0-	-376	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

10	1984 N	1661	-0-	-323	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-
12	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
02	1652 N	1549	-0-	-103	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

10	4371 X	2782	-0-	-1589	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
12	4278 X	3068	-0-	-1210	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	4061 X	2457	-0-	-1604	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	3724 X	2462	-0-	-1262	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	2871	-0-	-1252	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

10	5673 X	3564	-0-	-2109	-0-	3564	3			Y	-0-					-0-
11	5490 X	3459	-0-	-2031	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
12	5053 X	3608	-0-	-1445	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3829	-0-	-46	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
03	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	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 #: 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
10	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	4236	-0-	1436	1436	4236	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4200	-0-	1100	2536	4200	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

10	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3030	-0-	-134	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1336	-0-	-254	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	422	-0-	-838	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

10	4495	X	4403	-0-	-92	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	4217	-0-	-103	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	4359	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3808	-0-	-252	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

10	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	3402	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3309	-0-	-628	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	980	-0-	-2352	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	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 #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-
11	4350 X	4149	-0-	-201	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
12	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	3888	-0-	3888	3888	3888	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	4367	-0-	4367	8255	4367	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	308 X	157	-0-	-151	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	341 X	199	-0-	-142	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

10	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	2015	3			Y	-0-					13
11	1950 N	1695	-0-	-255	-0-	1695	3			Y	-0-					13
12	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			Y	-0-					13
01	2015 N	1894	-0-	-121	-0-	1894	3			Y	-0-					13
02	1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469	3			Y	-0-					13
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
02	3164 X	3092	-0-	-72	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
*03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

10	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1316	-0-	-203	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

10	5952 X	5266	-0-	-686	-0-	5266	3			Y	-0-					-0-
11	5610 X	5124	-0-	-486	-0-	5124	3			Y	-0-					-0-
12	5487 X	5356	-0-	-131	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
01	5425 X	5237	-0-	-188	-0-	5237	3			Y	-0-					-0-
02	4788 X	4155	-0-	-633	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4681	-0-	-682	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2100	-0-	-1428	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2453	-0-	-1236	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

10	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2766	-0-	-62	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
*03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

10	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			N	-0-					-0-
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
12	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
02	7000	X	5854	-0-	-1146	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	5437	-0-	-2313	-0-	5437	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

10	7161	X	1207	-0-	-5954	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	3969	-0-	-2871	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			Y	-0-					-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			Y	-0-					-0-
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
03	7099	X	5896	-0-	-1203	-0-	5896	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

10	651	X	81	-0-	-570	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
11	630	X	89	-0-	-541	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
12	186	X	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6269	-0-	-24	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5802	-0-	-615	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	4962	-0-	-834	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5599	-0-	-818	-0-	5599	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

10	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3924	-0-	-96	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4077	-0-	-77	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	4041	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3		Y	-0-			-0-
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3		Y	-0-			-0-
12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3		Y	-0-			-0-
01	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3047	-0-	-929	-0-	3047	3		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3275	-0-	-755	-0-	3275	3		Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		Y	-0-			-0-
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-			-0-
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		Y	-0-			-0-
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2659	-0-	-1	-0-	2659	3		Y	-0-			-0-
*03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3		Y	-0-			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3		Y	-0-			-0-
11	5160 X	5158	-0-	-2	-0-	5158	3		Y	-0-			-0-
12	5332 X	5320	-0-	-12	-0-	5320	3		Y	-0-			-0-
01	5332 X	5213	-0-	-119	-0-	5213	3		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4634	-0-	-294	-0-	4634	3		Y	-0-			-0-
03	5394 X	5266	-0-	-128	-0-	5266	3		Y	-0-			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

10	4030 X	3790	-0-	-240	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
11	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	3657	3		N	-0-			-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
01	3782 X	3763	-0-	-19	-0-	3763	3		N	-0-			-0-
02	3416 X	3410	-0-	-6	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	3701	-0-	-112	-0-	3701	3		N	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		Y	-0-			-0-
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-			-0-
02	1316 N	1235	-0-	-81	-0-	1235	3		Y	-0-			-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851 X	6786	-0-	-65	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
11	6630 X	6421	-0-	-209	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	6820 X	6603	-0-	-217	-0-	6603	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1333 N	959	-0-	-374	-0-	959	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

10	3782 X	3746	-0-	-36	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
11	3600 X	3530	-0-	-70	-0-	3530	3			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
02	3388 X	3027	-0-	-361	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

10	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	62	-0-	-279	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

10	3100 N	6939	-0-	3839	3839	6939	3			Y	-0-					-0-
11	3000 N	6181	-0-	3181	7020	6181	3			Y	-0-					-0-
12	13133 X	6113	-0-	-7020	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
01	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
02	6272 X	5184	-0-	-1088	-0-	5184	3			Y	-0-					-0-
03	6944 X	5621	-0-	-1323	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

10	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
11	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
12	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
02	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
*03	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	255	-0-	-86	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
11	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1278	-0-	-122	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	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
10	2914	X	2631	-0-	-283	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2457	-0-	-119	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2400	-0-	-421	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433 X	4390	-0-	-43	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
11	4290 X	4205	-0-	-85	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
12	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
01	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
02	4004 X	3850	-0-	-154	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
03	4402 X	4289	-0-	-113	-0-	4289	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

10	2387 X	1232	-0-	-1155	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
02	3052 X	2253	-0-	-799	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
03	3596 X	2103	-0-	-1493	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

10	T. A.	4430	-0-	4430	13388	4430	3			Y	-0-					-0-
11	17453 X	4065	-0-	-13388	-0-	4065	3			Y	-0-					-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
01	4619 X	2262	-0-	-2357	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
*03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

10	3441 X	3340	-0-	-101	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
11	3330 X	3218	-0-	-112	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
12	3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
01	3410 X	2989	-0-	-421	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
02	3024 X	2934	-0-	-90	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	560 X	174	-0-	-386	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	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 #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	4412	3			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4175	-0-	-115	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4176	-0-	-226	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3573	-0-	-403	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

10	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3153	-0-	-87	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3151	-0-	-166	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2637	-0-	-359	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			Y	-0-					-0-
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1444	-0-	-1104	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

10	6665	X	5876	-0-	-789	-0-	5876	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	5591	-0-	-829	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6237	-0-	-366	-0-	6237	3			Y	-0-					-0-
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4520	-0-	-1680	-0-	4520	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

10	3596	X	2558	-0-	-1038	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2212	-0-	-1268	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2069	-0-	-876	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	448	N	139	-0-	-309	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			Y	-0-					-0-
11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			Y	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	3535	-0-	-1449	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

10	6293	X	6210	-0-	-83	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5073	-0-	-807	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	1426	-0-	-4433	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	3			N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	3015	-0-	-3185	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

10	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					13
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					13
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					13
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					13
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					13
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

10	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
11	2220	N	1595	-0-	-625	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	1585	-0-	-802	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1150	-0-	-1006	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1464	-0-	-582	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

10	7719	X	6431	-0-	-1288	-0-	6431	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	6989	-0-	-391	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7138	-0-	-426	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7042	-0-	-429	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6165	-0-	-499	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6944	-0-	-279	-0-	6944	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6327	-0-	-93	-0-	6327	3			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6498	-0-	-198	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-
01	6696	X	6234	-0-	-462	-0-	6234	3			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5385	-0-	-663	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6164	-0-	-408	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1363	-0-	-177	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	900	-0-	-696	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
*03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

10	5332	X	4569	-0-	-763	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	4232	-0-	-928	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4520	-0-	-781	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	1529	-0-	-2587	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

10	7533	X	7376	-0-	-157	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	7043	-0-	-217	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7121	-0-	-288	-0-	7121	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7261	-0-	-148	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6277	-0-	-387	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
*03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	6362	-0-	-688	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	5806	-0-	-1479	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	4818	-0-	-2467	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5016	-0-	-1368	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5107	-0-	-1496	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

10	8153	X	7544	-0-	-609	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6932	-0-	-688	-0-	6932	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	7400	-0-	-288	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7049	-0-	-639	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6301	-0-	-587	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7193	-0-	-340	-0-	7193	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

10	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3618	-0-	-22	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

10	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
11	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11908	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					-0-
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	3			N	-0-					-0-
02	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	3			N	-0-					-0-
*03	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

10	8866	X	8652	-0-	-214	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8990	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	3			N	-0-					-0-
01	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			N	-0-					-0-
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
*03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2910	-0-	-310	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

10	8246 X	8128	-0-	-118	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
11	7980 X	7527	-0-	-453	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
12	8184 X	5996	-0-	-2188	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
01	8184 X	3606	-0-	-4578	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	3			N	-0-					-0-
*03	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

10	3906 X	1170	-0-	-2736	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	995	-0-	-1615	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	1677	-0-	-1020	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2049	-0-	-1020	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

10	6417 X	5987	-0-	-430	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
11	6210 X	5578	-0-	-632	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
12	6417 X	4557	-0-	-1860	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
01	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
02	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
*03	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

10	1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	253	-0-	-977	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

10	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

10	8401	X	7276	-0-	-1125	-0-	7276	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7247	-0-	-883	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	7183	-0-	-1218	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6583	-0-	-193	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7109	-0-	-393	-0-	7109	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
11	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8885	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-
*03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

10	5177	X	5049	-0-	-128	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4728	-0-	-282	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5101	-0-	-76	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4372	-0-	-276	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

10	8153	X	7574	-0-	-579	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
11	7800	X	7730	-0-	-70	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	7551	-0-	-230	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
01	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	7610	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7812 X	6763	-0-	-1049	-0-	6763	3		N	-0-			-0-
11	7560 X	6385	-0-	-1175	-0-	6385	3		N	-0-			-0-
12	7223 X	6092	-0-	-1131	-0-	6092	3		N	-0-			-0-
01	7192 X	5877	-0-	-1315	-0-	5877	3		N	-0-			-0-
02	6384 X	5065	-0-	-1319	-0-	5065	3		N	-0-			-0-
03	6758 X	1267	-0-	-5491	-0-	1267	3		N	-0-			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
11	4740 X	3864	-0-	-876	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
12	4991 X	4469	-0-	-522	-0-	4469	3		N	-0-			-0-
01	4991 X	3669	-0-	-1322	-0-	3669	3		N	-0-			-0-
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3		N	-0-			-0-
*03	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3		N	-0-			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		Y	-0-			-0-
11	2520 N	2435	-0-	-85	-0-	2435	3		Y	-0-			-0-
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2484	3		Y	-0-			-0-
01	2573 N	2404	-0-	-169	-0-	2404	3		Y	-0-			-0-
02	2268 N	2184	-0-	-84	-0-	2184	3		Y	-0-			-0-
03	2480 N	1884	-0-	-596	-0-	1884	3		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

10	930 N	641	-0-	-289	-0-	641	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	514	-0-	-536	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-			-0-
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
*03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

10	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
11	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	954	2		N	-0-			-0-
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1109	-0-	-39	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1576	-0-	-625	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1135	-0-	-265	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1003	-0-	-145	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659

BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7936 X	2775	-0-	-5161	-0-	1059	1	1702	2	N	13			202
						14	9							
11	7170 X	638	-0-	-6532	-0-	109	1	529	2	N	-0-			202
12	4836 X	450	-0-	-4386	-0-	77	1	373	2	N	-0-			202
01	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-			202
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-			202
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			202

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

10	42563 X	24968	-0-	-17595	-0-	1091	1	23860	2	N	15			68
						17	9							
11	34260 X	26647	-0-	-7613	-0-	1139	1	25498	2	N	9			77
						10	9							
12	35402 X	24608	-0-	-10794	-0-	1182	1	23415	2	N	10			87
						11	9							
01	31434 X	26051	-0-	-5383	-0-	1248	1	24789	2	N	13			100
						14	9							
02	24864 X	23494	-0-	-1370	-0-	1562	1	21895	2	N	34			134
						37	9							
03	27528 X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					N	NO RPT			134

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

10	21607 X	15288	-0-	-6319	-0-	669	1	14619	2	N	-0-			223
11	20460 X	16690	-0-	-3770	-0-	714	1	15976	2	N	-0-			223
12	21142 X	14345	-0-	-6797	-0-	689	1	13656	2	N	-0-			223
01	17205 X	11777	-0-	-5428	-0-	564	1	11213	2	N	-0-			223
02	15568 X	7884	-0-	-7684	-0-	525	1	7359	2	N	-0-			223
03	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT			223

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

10	24800 X	19286	-0-	-5514	-0-	843	1	18443	2	N	-0-			207
11	22950 X	18828	-0-	-4122	-0-	805	1	18023	2	N	-0-			207
12	22692 X	16472	-0-	-6220	-0-	791	1	15681	2	N	-0-			207
01	18941 X	10444	-0-	-8497	-0-	501	1	9943	2	N	-0-			207
02	17584 X	6019	-0-	-11565	-0-	401	1	5618	2	N	-0-			207
03	19468 X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT			207

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760

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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	12			60
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	5			65
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	7			72
01	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			N	3			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3217	-0-	117	117	365	1	2756	2	N	87					202
							96	9									
11	2450	N	2333	-0-	-117	-0-	296	1	1980	2	N	52	191	1			63
							57	9									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	246	1	1970	2	N	56					119
							62	9									
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	335	1	2386	2	N	71					190
							78	9									
02	2520	X	2208	-0-	-312	-0-	295	1	1847	2	N	60	195	1			55
							66	9									
03	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	259	1	2419	2	N	79					134
							87	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	117	1	299	2	N	-0-					27
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	115	1	254	2	N	-0-					27
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	108	1	250	2	N	-0-					27
01	372	N	325	-0-	-47	-0-	132	1	193	2	N	-0-					27
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	123	1	178	2	N	-0-					27
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	128	1	211	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					76
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					76
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					76
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					76
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					76
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	650	1	4908	2	N	135					210
							149	9									
11	1500	X	1001	-0-	-499	-0-	127	1	849	2	N	23	170	1			63
							25	9									
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	579	1	4642	2	N	149					212
							164	9									
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	655	1	4664	2	N	160	182	1			190
							176	9									
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	660	1	4130	2	N	149	182	1			157
							164	9									
*03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	437	1	4075	2	N	146	188	1			115
							161	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	18	1	136	2	N	-0-			29
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	N	-0-			29
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	2	N	-0-			29
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	N	-0-			29
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	14	1	89	2	N	-0-			29
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-			29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

10	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	62	1	2545	3	N	-0-			-0-
11	2520 X	2241	-0-	-279	-0-	60	1	2181	3	N	-0-			-0-
12	2604 X	2357	-0-	-247	-0-	62	1	2295	3	N	-0-			-0-
01	2604 X	1838	-0-	-766	-0-	62	1	1776	3	N	-0-			-0-
02	2352 X	1925	-0-	-427	-0-	56	1	1869	3	N	-0-			-0-
03	2604 X	2162	-0-	-442	-0-	62	1	2100	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	3	N	-0-			-0-
11	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	60	1	1365	3	N	-0-			-0-
12	1519 N	1464	-0-	-55	-0-	62	1	1402	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	62	1	1362	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1224	-0-	-120	-0-	56	1	1168	3	N	-0-			-0-
*03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	62	1	1459	3	N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

10	8091 X	6533	-0-	-1558	-0-	248	1	6285	3	N	-0-			-0-
11	7320 X	6115	-0-	-1205	-0-	240	1	5875	3	N	-0-			-0-
12	6944 X	5876	-0-	-1068	-0-	248	1	5628	3	N	-0-			-0-
01	6634 X	5808	-0-	-826	-0-	248	1	5560	3	N	-0-			-0-
02	5908 X	4594	-0-	-1314	-0-	224	1	4370	3	N	-0-			-0-
03	6541 X	4428	-0-	-2113	-0-	248	1	4180	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

10	3875 X	3600	-0-	-275	-0-	124	1	3476	3	N	-0-			-0-
11	3750 X	3516	-0-	-234	-0-	120	1	3396	3	N	-0-			-0-
12	3875 X	3170	-0-	-705	-0-	124	1	3046	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3439	-0-	-374	-0-	124	1	3315	3	N	-0-			-0-
02	3388 X	3139	-0-	-249	-0-	112	1	3027	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3276	-0-	-351	-0-	124	1	3152	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

10	3720 X	3122	-0-	-598	-0-	124	1	2998	3	N	-0-			-0-
11	3600 X	2894	-0-	-706	-0-	120	1	2774	3	N	-0-			-0-
12	3472 X	3004	-0-	-468	-0-	124	1	2880	3	N	-0-			-0-
01	3162 X	2890	-0-	-272	-0-	124	1	2766	3	N	-0-			-0-
02	2828 X	2726	-0-	-102	-0-	112	1	2614	3	N	-0-			-0-
*03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3076	3	N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EUNICE (TRAVIS PEAK)            //CONT.//   29619 700   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LEON
  WEATHERLY OIL & GAS, LLC                  902815
    SMITH, BRYAN                      WELL #:    1    RRCID -> 241907  COMPL. DATE 09/30/2008  TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2021 - WELL PLUGGED 11/17/21

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
EUSTACE (SMACKOVER)                         29633 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: HENDERSON
  DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.             237752
    COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1    WELL #:    2    RRCID -> 081927  COMPL. DATE 02/04/1979  TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC           834365
    JONES, A. G., GAS UNIT            WELL #:    1    RRCID -> 070937  COMPL. DATE 04/06/1974  TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RICHARDSON BROS. GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 070938  COMPL. DATE 01/16/1974  TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WILLIAMS, HOMER                   WELL #:    1SD  RRCID -> 086177  COMPL. DATE 01/01/1979  TOTAL DEPTH  4800 PERF. 4324 -  4618
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 11        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 K   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    RICHARDSON BROS. G.U. 1           WELL #:    2    RRCID -> 091254  COMPL. DATE 05/27/1980  TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 10        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 11        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	62	1	1256	2	Y	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-			-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	67	1	1371	2	Y	-0-			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-			-0-
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	N	-0-			-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-			-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-			-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2022

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

10	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	140	1	2742	2	N	-0-			-0-
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	132	1	2552	2	N	-0-			-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	131	1	2576	2	N	-0-			-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	123	1	2484	2	N	-0-			-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	105	1	2007	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1416	-0-	-754	-0-	70	1	1346	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
10	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	77	1	1951	2	Y	-0-					8
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	84	1	2294	2	Y	-0-					8
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	80	1	2084	2	Y	-0-					8
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	64	1	1644	2	Y	-0-					8
02	2212	X	1162	-0-	-1050	-0-	35	1	1127	2	Y	-0-					8
03	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	85	1	2133	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	147	1	3711	2	Y	-0-					-0-
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	143	1	3880	2	Y	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	144	1	3759	2	Y	-0-					-0-
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	91	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1395	-0-	-1461	-0-	43	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1542	-0-	-1620	-0-	59	1	1483	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	179	1	2452	2	Y	-0-					27
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	195	1	2019	2	Y	-0-					27
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	180	1	2612	2	Y	-0-					27
01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	84	1	2967	2	Y	-0-					27
02	2380	X	1733	-0-	-647	-0-	5	1	1728	2	Y	-0-					27
*03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	73	1	3879	2	Y	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

10	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	445	1	6111	2	Y	-0-					6
11	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	309	1	3209	2	Y	-0-					6
12	7254 X	2627	-0-	-4627	-0-	169	1	2455	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
01	7254 X	3958	-0-	-3296	-0-	108	1	3829	2	Y	19					25
						21	9									
02	5684 X	5437	-0-	-247	-0-	16	1	5419	2	Y	2					27
						2	9									
03	6293 X	4611	-0-	-1682	-0-	85	1	4518	2	Y	7					34
						8	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

10	4991 X	3310	-0-	-1681	-0-	225	1	3085	2	Y	-0-					48
11	4650 X	3635	-0-	-1015	-0-	320	1	3315	2	Y	-0-					48
12	4991 X	2495	-0-	-2496	-0-	161	1	2334	2	Y	-0-					48
01	4991 X	2150	-0-	-2841	-0-	59	1	2091	2	Y	-0-					48
02	3388 X	2113	-0-	-1275	-0-	6	1	2107	2	Y	-0-					48
03	3751 X	866	-0-	-2885	-0-	16	1	850	2	Y	-0-					48

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

10	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	541	1	7439	2	Y	-0-					-0-
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	304	1	3147	2	Y	-0-					-0-
12	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	378	1	5504	2	Y	-0-					-0-
01	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	161	1	5708	2	Y	-0-					-0-
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	11	1	3552	2	Y	-0-					-0-
*03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	79	1	4225	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

10	403 N	111	-0-	-292	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	19	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	2	Y	-0-					-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	764	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

10	3162 X	1836	-0-	-1326	-0-	124	1	1710	2	Y	2					34
						2	9									
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	374	1	3878	2	Y	-0-					34
12	3162 X	1412	-0-	-1750	-0-	91	1	1321	2	Y	-0-					34
01	2759 X	1811	-0-	-948	-0-	50	1	1761	2	Y	-0-					34
02	2520 X	1867	-0-	-653	-0-	6	1	1861	2	Y	-0-	22	1			12
03	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	50	1	2683	2	Y	-0-					12

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	1892	-0-	-1394	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	357	1	3698	2	Y	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	306	1	4446	2	Y	5					5
							6	9									
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	142	1	5029	2	Y	27					32
							30	9									
02	3780	X	1439	-0-	-2341	-0-	4	1	1435	2	Y	-0-					32
03	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	53	1	2856	2	Y	5					37
							6	9									

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	3608	-0-	-1507	-0-	137	1	3464	2	Y	6					64
							7	9									
11	4950	X	3559	-0-	-1391	-0-	126	1	3432	2	Y	1					65
							1	9									
12	5115	X	4132	-0-	-983	-0-	153	1	3979	2	Y	-0-					65
01	4340	X	4064	-0-	-276	-0-	153	1	3910	2	Y	1					66
							1	9									
02	3752	X	3536	-0-	-216	-0-	108	1	3422	2	Y	5					71
							6	9									
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	148	1	3707	2	Y	4					75
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	252	1	3469	2	Y	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	228	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	140	1	2043	2	Y	1					1
							1	9									
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	69	1	2422	2	Y	3					4
							3	9									
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	13	1	4464	2	Y	-0-					4
*03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	73	1	3896	2	Y	2					6
							2	9									

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
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	102	1	2580	2	Y	-0-					-0-
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	114	1	3098	2	Y	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	129	1	3379	2	Y	-0-					-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1746	-0-	-1250	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1526	-0-	-1977	-0-	59	1	1467	2	Y	-0-					-0-

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
10	6014	X	3844	-0-	-2170	-0-	261	1	3581	2	Y	2					32
							2	9									
11	4710	X	47	-0-	-4663	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					32
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	17	1			15
01	4402	X	111	-0-	-4291	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					15
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					15
03	3038	X	993	-0-	-2045	-0-	18	1	974	2	Y	1					16
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	551	-0-	551	551	48	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	197	-0-	197	748	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	208	-0-	208	956	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	1135 X	179	-0-	-956	-0-	1	1	178	2	Y	-0-					-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
12	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
*03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

10	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	113	1	2848	2	Y	-0-					-0-
11	3450 X	3405	-0-	-45	-0-	121	1	3284	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	2950	-0-	-615	-0-	109	1	2841	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2188	-0-	-788	-0-	82	1	2106	2	Y	-0-					-0-
02	3192 X	1689	-0-	-1503	-0-	52	1	1637	2	Y	-0-					-0-
03	3534 X	1757	-0-	-1777	-0-	68	1	1689	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	136	1	2530	2	Y	4					42
						4	9									
11	1050 X	1013	-0-	-37	-0-	61	1	952	2	Y	-0-					42
12	2294 X	143	-0-	-2151	-0-	9	1	134	2	Y	-0-	22	1			20
01	2294 X	1473	-0-	-821	-0-	40	1	1429	2	Y	4					24
						4	9									
02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	12	1	3900	2	Y	-0-					24
*03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	32	1	3293	2	Y	3					27
						3	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	203	1	2787	2	Y	2					30
						2	9									
11	2400 X	847	-0-	-1553	-0-	74	1	773	2	Y	-0-					30
12	1829 X	1315	-0-	-514	-0-	85	1	1229	2	Y	1	16	1			15
						1	9									
01	2480 X	1113	-0-	-1367	-0-	31	1	1079	2	Y	3					18
						3	9									
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	4	1	1440	2	Y	-0-					18
*03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	32	1	1734	2	Y	1					19
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

10	1922 N	1249	-0-	-673	-0-	85	1	1164	2	Y	-0-					-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	99	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	39	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	1022	-0-	-42	-0-	3	1	1019	2	Y	-0-					-0-
*03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	49	1	2604	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	280	1	3850	2	Y	4					33
							4	9									
11	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	330	1	3420	2	Y	-0-					33
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	283	1	4120	2	Y	3	18	1			18
							3	9									
01	4247	X	3767	-0-	-480	-0-	103	1	3652	2	Y	11					29
							12	9									
02	3584	X	2780	-0-	-804	-0-	8	1	2772	2	Y	-0-					29
03	3968	X	3916	-0-	-52	-0-	72	1	3840	2	Y	4					33
							4	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

10	4681	X	3606	-0-	-1075	-0-	137	1	3458	2	Y	10					95
							11	9									
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	172	1	4692	2	Y	2					97
							2	9									
12	4681	X	4014	-0-	-667	-0-	148	1	3866	2	Y	-0-					97
01	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	159	1	4070	2	Y	1					98
							1	9									
02	4172	X	3008	-0-	-1164	-0-	92	1	2910	2	Y	5					103
							6	9									
03	4619	X	3904	-0-	-715	-0-	150	1	3747	2	Y	6					109
							7	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	Y	-0-					10
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	Y	-0-					10
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					10
02	T. A.		530	-0-	530	530	16	1	514	2	Y	-0-					10
03	T. A.		351	-0-	351	881	13	1	338	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2974	-0-	2974	2974	9	1	2964	2	Y	1					1
							1	9									
03	14B2	EXT	4513	-0-	4513	7487	83	1	4417	2	Y	12					13
							13	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	412	1	5653	2	Y	10					52
						11	9									
11	4590 X	2035	-0-	-2555	-0-	179	1	1856	2	Y	-0-					52
12	5921 X	2085	-0-	-3836	-0-	134	1	1951	2	Y	-0-					52
01	6944 X	3068	-0-	-3876	-0-	84	1	2984	2	Y	-0-					52
02	6188 X	647	-0-	-5541	-0-	2	1	645	2	Y	-0-	33	1			19
03	6076 X	1554	-0-	-4522	-0-	29	1	1525	2	Y	-0-					19

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

10	4495 X	1681	-0-	-2814	-0-	114	1	1567	2	Y	-0-					-0-
11	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	516	1	5355	2	Y	-0-					-0-
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	475	1	6917	2	Y	-0-					-0-
01	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	204	1	7206	2	Y	-0-					-0-
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	16	1	5487	2	Y	-0-					-0-
*03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	115	1	6154	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					163
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					163
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					163
01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					163
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					163
*03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					163

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	276	-0-	-468	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	295	-0-	-377	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	206	-0-	-352	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-					-0-
11	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	229	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	3109	-0-	9	9	200	1	2909	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3643	-0-	543	552	100	1	3543	2	Y	-0-					-0-
02	4470 X	3918	-0-	-552	-0-	12	1	3906	2	Y	-0-					-0-
*03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	61	1	3274	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	101	1	2539	2	Y	-0-					16
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2042	2	Y	-0-					16
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-					16
01	1860	N	1219	-0-	-641	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					16
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	33	1	1045	2	Y	-0-					16
03	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1107	-0-	-1094	-0-	42	1	1065	2	Y	-0-					1
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	2	Y	-0-					1
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	62	1	1615	2	Y	-0-					1
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	63	1	1606	2	Y	-0-					1
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	Y	-0-					1
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	95	1	2363	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3100	N	3979	-0-	879	2094	270	1	3709	2	Y	-0-					179
11	3000	N	1181	-0-	-1819	275	104	1	1077	2	Y	-0-					179
12	1457	X	501	-0-	-956	-0-	32	1	469	2	Y	-0-					179
01	1457	X	592	-0-	-865	-0-	16	1	576	2	Y	-0-					179
02	840	X	248	-0-	-592	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					179
*03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	1679	2	Y	-0-					179

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	93	1	1285	2	Y	2					14
							2	9									
11	1860	X	985	-0-	-875	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					14
12	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	2	Y	-0-					14
01	1395	X	676	-0-	-719	-0-	19	1	657	2	Y	-0-					14
02	924	N	918	-0-	-6	-0-	3	1	915	2	Y	-0-	9	1			5
03	1550	N	799	-0-	-751	-0-	15	1	784	2	Y	-0-					5

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942	N	2826	-0-	-116	-0-	108	1	2718	2	Y	-0-					26
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	68	1	1850	2	Y	-0-					26
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1891	2	Y	8					34
							9	9									
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	60	1	1538	2	Y	-0-					34
02	2184	X	1245	-0-	-939	-0-	38	1	1207	2	Y	-0-					34
03	2418	X	814	-0-	-1604	-0-	31	1	783	2	Y	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	252	1	3460	2	N	32					89
						35	9									
11	3900 X	3544	-0-	-356	-0-	310	1	3211	2	N	21					110
						23	9									
12	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	227	1	3298	2	N	22					132
						24	9									
01	4030 X	3688	-0-	-342	-0-	101	1	3567	2	N	18					150
						20	9									
02	3444 X	3020	-0-	-424	-0-	9	1	2992	2	N	17					167
						19	9									
03	3751 X	3158	-0-	-593	-0-	57	1	3065	2	N	33					200
						36	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	-0-					4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	23	1	628	2	Y	-0-					4
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					4
01	1085 N	520	-0-	-565	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					4
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	17	1	524	2	Y	-0-					4
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

10	930 N	260	-0-	-670	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					11
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	75	1	781	2	Y	-0-					11
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-	6	1			5
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	Y	3					8
						3	9									
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	3	1	861	2	Y	-0-					8
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	712	2	Y	1					9
						1	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	62	1	1622	2	Y	-0-					-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

10	T. A.	437	-0-	437	437	17	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	995	-0-	995	1432	35	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	723	-0-	723	2155	27	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	2609 X	454	-0-	-2155	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	399	-0-	-525	-0-	12	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	713 N	543	-0-	-170	-0-	21	1	522	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	15733	-0-	15733	15733	47	1	15686	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	15070	-0-	15070	30803	277	1	14793	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	590	1	8102	2	Y	22					76
							24	9									
11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	794	1	8233	2	Y	-0-					76
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	556	1	8089	2	Y	-0-					76
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	92	1	3243	2	Y	-0-					76
02	8428	X	2561	-0-	-5867	-0-	8	1	2553	2	Y	-0-	49	1			27
03	9331	X	8411	-0-	-920	-0-	155	1	8256	2	Y	-0-					27

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
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	332	1	4563	2	Y	6					56
							7	9									
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	361	1	3749	2	Y	-0-					56
12	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	357	1	5186	2	Y	4	29	1			31
							4	9									
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	118	1	4173	2	Y	12					43
							13	9									
02	5684	X	3181	-0-	-2503	-0-	10	1	3171	2	Y	-0-					43
03	5549	X	3579	-0-	-1970	-0-	66	1	3510	2	Y	3					46
							3	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	9181	-0-	-119	-0-	622	1	8549	2	Y	9					38
							10	9									
11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	658	1	6821	2	Y	-0-					38
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	260	1	3779	2	Y	-0-					38
01	9176	X	10	-0-	-9166	-0-	10	2			Y	-0-					38
02	7504	X	6317	-0-	-1187	-0-	19	1	6298	2	Y	-0-	24	1			14
*03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	161	1	8576	2	Y	-0-					14

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	380	1	5222	2	Y	7					28
							8	9									
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	321	1	3332	2	Y	-0-					28
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	185	1	2688	2	Y	-0-					28
01	5611	X	1113	-0-	-4498	-0-	31	1	1082	2	Y	-0-					28
02	4284	X	918	-0-	-3366	-0-	3	1	915	2	Y	-0-	18	1			10
03	4743	X	1791	-0-	-2952	-0-	33	1	1758	2	Y	-0-					10

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	581	1	7983	2	Y	-0-					-0-
11	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	793	1	8229	2	Y	-0-					-0-
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	426	1	6192	2	Y	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	128	1	4541	2	Y	-0-					-0-
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	25	1	8421	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7715	-0-	-779	-0-	142	1	7573	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	103	1	3273	2	Y	2					22
							2	9									
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	99	1	3364	2	Y	2					24
							2	9									
12	3255	X	2238	-0-	-1017	-0-	64	1	2172	2	Y	2					26
							2	9									
01	3627	X	2087	-0-	-1540	-0-	65	1	2022	2	Y	-0-					26
02	3304	X	1506	-0-	-1798	-0-	42	1	1464	2	Y	-0-					26
03	3596	X	1896	-0-	-1700	-0-	60	1	1833	2	Y	3					29
							3	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

10	1984	X	1055	-0-	-929	-0-	71	1	981	2	Y	3					44
							3	9									
11	1890	X	1875	-0-	-15	-0-	165	1	1710	2	Y	-0-					44
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	196	1	2848	2	Y	-0-					44
01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-					44
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	9	1	2913	2	Y	-0-	28	1			16
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	69	1	3710	2	Y	-0-					16

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

10	6324	X	1696	-0-	-4628	-0-	115	1	1581	2	Y	-0-					15
11	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	952	1	9867	2	Y	-0-					15
12	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	544	1	7906	2	Y	3	8	1			10
							3	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	151	1	5346	2	Y	9					19
							10	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	12	1	3916	2	Y	-0-					19
*03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	79	1	4227	2	Y	2					21
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1541	2	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	77	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	367	-0-	-749	-0-	7	1	360	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	387	1	5323	2	Y	3					40
							3	9									
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	Y	-0-					40
12	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	205	1	2975	2	Y	2	21	1			21
							2	9									
01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	93	1	3296	2	Y	7					28
							8	9									
02	5068	X	3664	-0-	-1404	-0-	11	1	3653	2	Y	-0-					28
03	5611	X	3852	-0-	-1759	-0-	71	1	3778	2	Y	3					31
							3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	2077	N	1284	-0-	-793	-0-	87	1	1196	2	Y	1					13
							1	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	195	1	2022	2	Y	-0-					13
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	101	1	1468	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
01	3100	N	3121	-0-	21	21	86	1	3029	2	Y	5					12
							6	9									
02	2072	X	1087	-0-	-985	-0-	3	1	1084	2	Y	-0-					12
03	2294	X	1789	-0-	-505	-0-	33	1	1755	2	Y	1					13
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	3100	N	2442	-0-	-658	3628	166	1	2276	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1231	-0-	-1769	1859	108	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	145	-0-	-2366	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	571	-0-	-1940	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	13	1	4285	2	Y	-0-					-0-
*03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	68	1	3622	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

10	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	676	-0-	-344	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	644	N	370	-0-	-274	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	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

10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
*03	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	930	N	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	806 N	433	-0-	-373	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	728 N	719	-0-	-9	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

10	2387 X	1291	-0-	-1096	-0-	1289	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2310 X	1124	-0-	-1186	-0-	1121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2387 X	1138	-0-	-1249	-0-	1136	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2568	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					202
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					202
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					202
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					202
02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					202
03	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

10	2015 X	418	-0-	-1597	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1950 X	1454	-0-	-496	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	403 X	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	1344 X	10	-0-	-1334	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	1488 X	21	-0-	-1467	-0-	21	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	1612 X	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	383	-0-	-1384	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	428	-0-	-1168	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	386	-0-	-1381	-0-	386	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

10	2697 X	2598	-0-	-99	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2405	-0-	-199	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	1931	-0-	-393	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	2981	-0-	-26	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
12	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2597	-0-	-379	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2433	-0-	-283	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*03	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

10	3100	N	3417	-0-	317	317	3408	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	1979	N	1662	-0-	-317	-0-	1654	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3144	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3403	X	3352	-0-	-51	-0-	3341	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

10	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2222	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2347	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2966	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2800	N	3312	-0-	512	512	3311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	3100	N	3690	-0-	590	1102	3686	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					58
11	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-					58
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					58
01	2666	N	2471	-0-	-195	-0-	2471	2			N	-0-					58
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					58
*03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					58

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

10	2740	X	1981	-0-	-759	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

10	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					19
11	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	2767	2			N	-0-					19
12	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	2801	2			N	-0-					19
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					19
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					19
*03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1062	-0-	-798	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4467	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3291	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	2466	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4154	X	2463	-0-	-1691	-0-	2452	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3752	X	3665	-0-	-87	-0-	3661	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3676	2	9	9	N	8	8	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

10	1178	X	675	-0-	-503	-0-	671	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2874	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3490	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1487	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3273	2	13	9	N	12	12	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

10	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2599	2			N	-0-					152
11	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					152
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					152
01	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	2309	2			N	-0-					152
02	2212	N	1871	-0-	-341	-0-	1871	2			N	-0-					152
03	2604	N	2005	-0-	-599	-0-	2005	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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 #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					30
11	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2			N	-0-					30
12	3100	N	3637	-0-	537	537	3637	2			N	-0-					30
01	3100	N	2694	-0-	-406	131	2694	2			N	-0-					30
02	2352	N	2180	-0-	-172	-0-	2180	2			N	-0-					30
03	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	2475	2	17	9	N	15					45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

10	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	700	N	553	-0-	-147	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	775	N	526	-0-	-249	-0-	526	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

10	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2823	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	3496	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	3528	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3782	X	2913	-0-	-869	-0-	2900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	3276	X	2409	-0-	-867	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3228	2	11	9	N	10	10	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

10	5270	X	4646	-0-	-624	-0-	4646	2			N	-0-					13
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					13
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					13
01	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					13
02	4480	X	3156	-0-	-1324	-0-	3156	2			N	-0-					13
03	4960	X	3769	-0-	-1191	-0-	3769	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

10	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					16
11	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					16
12	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2917	2	39	9	N	35					51
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					51
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	N	2					53
*03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2584	2	85	9	N	77					130

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	2806	-0-	-325	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
11	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	2562	-0-	-507	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2451	-0-	-618	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2290	-0-	-258	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2486	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

10	3193 X	2941	-0-	-252	-0-	2941	2		N	-0-			108
11	3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2768	2		N	-0-			108
12	3100 X	2765	-0-	-335	-0-	2765	2		N	-0-			108
01	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2914	2		N	-0-			108
02	2660 X	2654	-0-	-6	-0-	2654	2		N	-0-			108
03	2945 X	2940	-0-	-5	-0-	2940	2		N	-0-			108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3848	-0-	748	748	3848	2		N	-0-			-0-
02	2427 N	1679	-0-	-748	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

10	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	2578	2		N	-0-			21
11	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2619	2		N	-0-			21
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			21
01	2759 X	1348	-0-	-1411	-0-	1348	2		N	-0-			21
02	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-			21
03	2790 N	2753	-0-	-37	-0-	2753	2		N	-0-			21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

10	2883 X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
11	2760 X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1010	-0-	-1594	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	1322	-0-	-1282	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
*03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	966	-0-	-305	-0-	966	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 #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1476	-0-	-176	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

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
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					12
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					12
12	775	N	241	-0-	-534	-0-	241	2			N	-0-					12
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					12
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	531	2			N	-0-					12
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3499	-0-	399	399	3499	2			N	-0-					-0-
11	3801	X	3402	-0-	-399	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2086	-0-	-704	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3864	-0-	864	864	3864	2			N	-0-					-0-
12	1394	N	530	-0-	-864	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1923	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

10	3100	N	3295	-0-	195	746	3295	2			N	-0-					14
11	3000	N	3109	-0-	109	855	3109	2			N	-0-					14
12	4007	X	3152	-0-	-855	-0-	3152	2			N	-0-					14
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					14
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	2671	2			N	-0-					14
03	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

10	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2			N	-0-					15
11	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	2249	2			N	-0-					15
12	2480	X	1650	-0-	-830	-0-	1650	2			N	-0-					15
01	2480	X	1933	-0-	-547	-0-	1933	2			N	-0-					15
02	2240	X	1661	-0-	-579	-0-	1661	2			N	-0-					15
03	2480	X	1155	-0-	-1325	-0-	1146	2	9	9	N	8					23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	913	-0-	-617	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	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

10	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	2226	-0-	-1704	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2347	-0-	-1714	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2213	-0-	-1848	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1987	-0-	-477	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	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

10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	254	-0-	-474	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	713	N	473	-0-	-240	-0-	473	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					26
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					26
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					26
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					57
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					57
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					57
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					57
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					57
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

10	3844	X	2831	-0-	-1013	-0-	2818	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	3390	X	2219	-0-	-1171	-0-	2206	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	3503	X	2167	-0-	-1336	-0-	2160	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	2703	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2884	X	2351	-0-	-533	-0-	2348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2830	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3425	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	3270	X	939	-0-	-2331	-0-	931	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3379	X	3214	-0-	-165	-0-	3208	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3441	X	2334	-0-	-1107	-0-	2326	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2822	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	3243	2	8	9	N	7	7	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					80
11	930	X	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					80
12	1178	X	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					80
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					80
02	3360	X	2470	-0-	-890	-0-	2470	2			N	-0-					80
03	3720	X	1224	-0-	-2496	-0-	1224	2			N	-0-					80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	149	-0-	-564	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	104	-0-	-1456	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	403	N	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

10	3100	N	3407	-0-	307	399	3407	2			N	-0-					114
11	3000	N	3312	-0-	312	711	3312	2			N	-0-					114
12	4931	X	4220	-0-	-711	-0-	4220	2			N	-0-					114
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					114
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					114
*03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	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

10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	575	-0-	-1045	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	618	-0-	-1056	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	551	-0-	-1123	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

10	1364	X	165	-0-	-1199	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	480	X	234	-0-	-246	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	403	X	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	1590	N	451	-0-	-1139	-0-	443	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1984	N	413	-0-	-1571	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	899	N	351	-0-	-548	-0-	347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	381	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1320	-0-	-1842	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

10	3100	N	3232	-0-	132	132	3232	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3201	-0-	201	333	3201	2			N	-0-					-0-
12	2766	N	2433	-0-	-333	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1592	-0-	-206	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	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 #: 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
10	2759	N	2584	-0-	-175	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	2525	-0-	-175	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2480	-0-	-62	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2188	-0-	-385	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1918	-0-	-434	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					75
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					75
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					75
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					75
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-					75
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					72
11	1980	X	1627	-0-	-353	-0-	1627	2			N	-0-					72
12	2449	X	1709	-0-	-740	-0-	1709	2			N	-0-					72
01	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	2			N	-0-					72
02	1512	N	872	-0-	-640	-0-	833	2	39	9	N	35					107
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1875	2	79	9	N	72	167	1			12

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					48
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					48
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					48
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3100	N	3411	-0-	311	311	3401	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	827	N	516	-0-	-311	-0-	513	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	651	X	325	-0-	-326	-0-	324	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

10	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					14
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					14
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					14
01	1364	N	948	-0-	-416	-0-	948	2			N	-0-					14
02	1232	N	620	-0-	-612	-0-	620	2			N	-0-					14
03	1302	N	475	-0-	-827	-0-	475	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					60
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					60
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					60
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					60
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					60
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					60

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

10	558	N	52	-0-	-506	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	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

10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	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 #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2775	2	13	9	N	12	12	8			-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2637	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2660	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2772	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2727	2	23	9	N	21	21	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					92
11	2340	X	1359	-0-	-981	-0-	1359	2			N	-0-					92
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					92
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					92
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					92
03	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	1441	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					110
11	1770	N	1596	-0-	-174	-0-	1596	2			N	-0-					110
12	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-					110
01	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-					110
02	1484	N	1352	-0-	-132	-0-	1352	2			N	-0-					110
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	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

10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3769	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4120	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4151	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4057	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

10	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

10	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2227	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2633	2	10	9	N	9	9	8			-0-
12	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	2285	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	1723	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	1848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2294	N	1945	-0-	-349	-0-	1941	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
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
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	810	X	495	-0-	-315	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	756	X	657	-0-	-99	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5829	2	118	9	N	107	107	8			-0-
11	4560	X	3820	-0-	-740	-0-	3789	2	31	9	N	28	28	8			-0-
12	3596	X	3031	-0-	-565	-0-	3020	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4712	X	2569	-0-	-2143	-0-	2552	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	4256	X	1685	-0-	-2571	-0-	1682	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4712	X	1170	-0-	-3542	-0-	1160	2	10	9	N	9	9	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	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

10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1623	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2242	-0-	-334	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	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

10	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2874	2	40	9	N	36	36	8			-0-
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3437	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	3317	X	2539	-0-	-778	-0-	2532	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3212	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3192	X	2683	-0-	-509	-0-	2680	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3425	2	13	9	N	12	12	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 #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3338	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3311	2	10	9	N	9	9	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

10	1581 N	807	-0-	-774	-0-	807	2			N	-0-					34
11	2100 N	497	-0-	-1603	-0-	497	2			N	-0-					34
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					34
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					34
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					34
03	2108 N	1988	-0-	-120	-0-	1988	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

10	1767 N	1531	-0-	-236	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1437	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1718	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	1372 N	1197	-0-	-175	-0-	1194	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14	9	N	13	13	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

10	2356 X	1631	-0-	-725	-0-	1631	2			N	-0-					32
11	2280 X	376	-0-	-1904	-0-	376	2			N	-0-					32
12	2356 X	312	-0-	-2044	-0-	312	2			N	-0-					32
01	2356 X	694	-0-	-1662	-0-	694	2			N	-0-					32
02	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					32
*03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					32

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

10	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					45
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2976	2	10	9	N	9					54
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2897	2	44	9	N	40					94
01	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	2603	2			N	-0-					94
02	2800	N	2456	-0-	-344	-0-	2340	2	116	9	N	105					199
03	2945	N	2362	-0-	-583	-0-	2354	2	8	9	N	7	184	1			22

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
10	2883	X	1762	-0-	-1121	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4108	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3196	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
*03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	1673	-0-	-1897	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1574	-0-	-2115	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2199	-0-	-1211	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1606	-0-	-1474	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1944	-0-	-516	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
*03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					56
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					56
12	2666	X	2604	-0-	-62	-0-	2604	2			N	-0-					56
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					56
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					56
*03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					50
11	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					50
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					50
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					50
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					50
*03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3730	-0-	-548	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2889	-0-	-975	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

10	9672	X	6556	-0-	-3116	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
11	9360	X	6263	-0-	-3097	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	6179	-0-	-3493	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	6996	-0-	-2676	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	5539	-0-	-3197	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	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

10	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					18
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					18
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					18
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					18
02	532	N	417	-0-	-115	-0-	417	2			N	-0-					18
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

10	2418	X	2171	-0-	-247	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2075	-0-	-126	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1172	-0-	-1029	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1348	-0-	-612	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

10	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					81
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					81
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					81
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					81
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					81
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4239	-0-	-101	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2968	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	992	N	433	-0-	-559	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	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

10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2028	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

10	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			N	-0-					23
11	3060	X	2385	-0-	-675	-0-	2385	2			N	-0-					23
12	3162	X	2680	-0-	-482	-0-	2680	2			N	-0-					23
01	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	2464	2			N	-0-					23
02	2856	X	2285	-0-	-571	-0-	2285	2			N	-0-					23
*03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

10	3875	X	2150	-0-	-1725	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2322	-0-	-1553	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
*03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	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

10	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	2980	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3180	X	2643	-0-	-537	-0-	2639	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3286	X	2867	-0-	-419	-0-	2864	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2976	X	2751	-0-	-225	-0-	2745	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2688	X	2362	-0-	-326	-0-	2361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976	X	1581	-0-	-1395	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759 X	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2243	-0-	-427	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	2126	-0-	-354	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2074	-0-	-406	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

10	3720 X	3368	-0-	-352	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	2837	-0-	-763	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2385	-0-	-1335	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2273	-0-	-1447	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2241	-0-	-811	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

10	5456 X	5115	-0-	-341	-0-	5115	2			N	-0-					142
11	5280 X	3869	-0-	-1411	-0-	3869	2			N	-0-					142
12	5146 X	5089	-0-	-57	-0-	5089	2			N	-0-					142
01	5146 X	2811	-0-	-2335	-0-	2811	2			N	-0-					142
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					142
*03	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	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

10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	2457	-0-	-2283	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	1630	-0-	-3268	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	1829	-0-	-3069	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	2598	-0-	-1826	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4120	-0-	-778	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
12	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2627	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2268	N	1810	-0-	-458	-0-	1808	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	1931	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1550	-0-	-18	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

10	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	2			N	-0-					23
11	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					23
12	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	2			N	-0-					23
01	465	N	61	-0-	-404	-0-	61	2			N	-0-					23
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					23
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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

10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

10	2852	X	1738	-0-	-1114	-0-	1738	2			N	-0-					91
11	2760	X	1714	-0-	-1046	-0-	1714	2			N	-0-					91
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					91
01	1736	X	1131	-0-	-605	-0-	1131	2			N	-0-					91
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					91
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

10	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	1146	-0-	-324	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	456	-0-	-1063	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	288	-0-	-1231	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	233	-0-	-1139	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	243	-0-	-1121	-0-	243	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

10	3503	X	1548	-0-	-1955	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3390	X	1169	-0-	-2221	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4535	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3317	X	1624	-0-	-1693	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2869	-0-	-99	-0-	2868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	2883	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
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

10	3100	N	4051	-0-	951	1017	4051	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3758	-0-	758	1775	3758	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	2178	-0-	-1775	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	849	-0-	-1848	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	812	-0-	-1624	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1007	-0-	-1690	-0-	1007	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

10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	2	2	8			-0-
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	205	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2414	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1588	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	98	-0-	-3038	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

10	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3179	-0-	-931	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3483	-0-	-1198	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3540	-0-	-1141	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3163	-0-	-1065	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1835	-0-	-304	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1829 N	772	-0-	-1057	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232 N	945	-0-	-287	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1045	-0-	-319	-0-	1039	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

10	2449 X	1588	-0-	-861	-0-	1585	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2370 X	1457	-0-	-913	-0-	1450	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2449 X	806	-0-	-1643	-0-	804	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1581 X	193	-0-	-1388	-0-	189	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3316	-0-	516	516	3316	2			N	-0-					-0-
*03	2389 N	1873	-0-	-516	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2200	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	2	18	9	N	16	16	8			-0-
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2217	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1064 N	576	-0-	-488	-0-	575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1178 N	11	-0-	-1167	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

10	7440 X	6955	-0-	-485	-0-	6955	2			N	-0-					3
11	7200 X	6439	-0-	-761	-0-	6439	2			N	-0-					3
12	7161 X	6733	-0-	-428	-0-	6733	2			N	-0-					3
01	6944 X	6568	-0-	-376	-0-	6568	2			N	-0-					3
02	6272 X	6025	-0-	-247	-0-	6025	2			N	-0-					3
03	6944 X	6564	-0-	-380	-0-	6564	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1439	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1202	-0-	-142	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

10	2821 X	2585	-0-	-236	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2724	-0-	-126	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	1926	-0-	-846	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1933	-0-	-888	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1745	-0-	-828	-0-	1745	2			N	-0-					23
11	2490	X	476	-0-	-2014	-0-	476	2			N	-0-					23
12	2573	X	1557	-0-	-1016	-0-	1557	2			N	-0-					23
01	1953	X	451	-0-	-1502	-0-	451	2			N	-0-					23
02	1596	X	736	-0-	-860	-0-	736	2			N	-0-					23
03	1550	N	497	-0-	-1053	-0-	497	2			N	-0-					23

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	403	N	245	-0-	-158	-0-	244	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	612	-0-	-1651	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	691	-0-	-1949	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	788	-0-	-1940	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	601	-0-	-2127	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	3925	2			N	-0-					120
11	4020	X	3177	-0-	-843	-0-	3177	2			N	-0-					120
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					120
01	3937	X	1874	-0-	-2063	-0-	1874	2			N	-0-					120
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					120
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	2027	2			N	-0-					58
11	2220	X	2174	-0-	-46	-0-	2174	2			N	-0-					58
12	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	2103	2			N	-0-					58
01	2139	X	2108	-0-	-31	-0-	2108	2			N	-0-					58
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	1753	2			N	-0-					58
03	2108	N	1990	-0-	-118	-0-	1990	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	2590	-0-	-500	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2338	-0-	-359	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1964	-0-	-1229	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1912	-0-	-972	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	2454	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	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 #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

10	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	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

10	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3594	-0-	-186	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
*03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	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

10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
11	3330 X	2965	-0-	-365	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2325	-0-	-1116	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2299	-0-	-809	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2220	-0-	-1221	-0-	2220	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

10	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
11	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
12	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
*03	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	2127	-0-	-2463	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	810	-0-	-3933	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	710	-0-	-4033	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	2726	-0-	-1390	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	2157	-0-	-2400	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	899	-0-	-341	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	851	-0-	-259	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	961	N	853	-0-	-108	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

10	1550	N	1187	-0-	-363	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	524	-0-	-856	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	658	-0-	-520	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	858	-0-	-723	-0-	858	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

10	4495	X	2504	-0-	-1991	-0-	2498	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	4350	X	2545	-0-	-1805	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4495	X	2396	-0-	-2099	-0-	2395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3999	X	1886	-0-	-2113	-0-	1885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3304	X	2094	-0-	-1210	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1805	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

10	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1957	-0-	-115	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3638	-0-	538	538	3638	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2675	-0-	-425	113	2675	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1713	-0-	-113	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

10	5673	X	4655	-0-	-1018	-0-	4655	2			N	-0-					85
11	5490	X	4404	-0-	-1086	-0-	4404	2			N	-0-					85
12	5673	X	3169	-0-	-2504	-0-	3169	2			N	-0-					85
01	4805	X	886	-0-	-3919	-0-	886	2			N	-0-					85
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					85
*03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2			N	-0-					85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	678	-0-	-3476	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	4020 X	3177	-0-	-843	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3635	-0-	-519	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3376	-0-	-778	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	1144	-0-	-2608	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	1662	-0-	-1965	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

10	1333 X	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	599	-0-	-734	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

10	6169 X	4138	-0-	-2031	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3132	-0-	-732	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
*03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	837 N	196	-0-	-641	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

10	1891 X	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			N	-0-					150
11	3000 X	2205	-0-	-795	-0-	2205	2			N	-0-					150
12	3100 X	1677	-0-	-1423	-0-	1677	2			N	-0-					150
01	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2			N	-0-					150
02	2072 X	1767	-0-	-305	-0-	1767	2			N	-0-					150
03	2294 X	1287	-0-	-1007	-0-	1287	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2728	-0-	-527	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2931	-0-	-261	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2778	-0-	-756	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	942	-0-	-360	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1151	-0-	-81	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

10	3689	X	3268	-0-	-421	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3142	-0-	-428	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3273	-0-	-416	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

10	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	1966	-0-	-1184	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1516	-0-	-1739	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2209	-0-	-731	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

10	2170	N	1731	-0-	-439	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1512	-0-	-378	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	588	N	480	-0-	-108	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	496	N	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	392	N	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1802	-0-	-130	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418 X	825	-0-	-1593	-0-	822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2340 X	943	-0-	-1397	-0-	935	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	2418 X	1075	-0-	-1343	-0-	1071	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2418 X	1663	-0-	-755	-0-	1652	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5402	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*03	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5751	2	33	9	N	30	30	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

10	4061 X	3741	-0-	-320	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3755	-0-	-175	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3139	-0-	-984	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3248	-0-	-476	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
*03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

10	2387 X	1982	-0-	-405	-0-	1982	2			N	-0-					129
11	2310 X	2259	-0-	-51	-0-	2259	2			N	-0-					129
12	2387 X	1850	-0-	-537	-0-	1850	2			N	-0-					129
01	2387 X	2004	-0-	-383	-0-	2004	2			N	-0-					129
02	2156 X	1593	-0-	-563	-0-	1593	2			N	-0-					129
03	2325 X	1937	-0-	-388	-0-	1937	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

10	2511 X	988	-0-	-1523	-0-	988	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	790	-0-	-1640	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	2387 X	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

10	992 X	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	960 X	656	-0-	-304	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	992 X	374	-0-	-618	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	899 X	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	3317	-0-	-823	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
*03	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

10	4526 X	3838	-0-	-688	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	3278	-0-	-1102	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3335	-0-	-1191	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	3403	-0-	-1123	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3668 X	2593	-0-	-1075	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

10	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	840	N	499	-0-	-341	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

10	3689	X	1442	-0-	-2247	-0-	1440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3510	X	2439	-0-	-1071	-0-	2435	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3627	X	2286	-0-	-1341	-0-	2284	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3214	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4530	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4297	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1028	-0-	-92	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					20
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2030	2	85	9	N	77					97
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					97
01	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					97
02	1820	N	1595	-0-	-225	-0-	1595	2			N	-0-					97
03	1984	N	1555	-0-	-429	-0-	1461	2	94	9	N	85					182

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

10	2356	N	1986	-0-	-370	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1882	-0-	-308	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

10	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					100
11	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-					100
12	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	3988	2			N	-0-					100
01	4185	X	3846	-0-	-339	-0-	3846	2			N	-0-					100
02	3668	X	3508	-0-	-160	-0-	3508	2			N	-0-					100
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3822	2			N	-0-					100

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	872	-0-	-709	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	782	-0-	-1038	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	868 N	147	-0-	-721	-0-	147	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

10	4805 X	4584	-0-	-221	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
11	4950 X	4836	-0-	-114	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
02	4508 X	4281	-0-	-227	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

10	8060 X	7704	-0-	-356	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	7162	-0-	-638	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	8060 X	7355	-0-	-705	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
01	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
02	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	16064	2			N	-0-					-0-
*03	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

10	4991 X	427	-0-	-4564	-0-	427	2			N	-0-					-0-
11	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
12	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1116 N	885	-0-	-231	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	661	-0-	-455	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	551	-0-	-457	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	899 N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2467	-0-	-25	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

10	4185 X	2152	-0-	-2033	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	2715	-0-	-585	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2583	-0-	-517	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	1819	-0-	-981	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	1822	-0-	-1681	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364 X	494	-0-	-870	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	960 X	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	899 X	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	812 N	505	-0-	-307	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	829	-0-	-411	-0-	829	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

10	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2185	2			N	-0-					128
11	2610 X	1578	-0-	-1032	-0-	1578	2			N	-0-					128
12	2697 X	2372	-0-	-325	-0-	2372	2			N	-0-					128
01	2697 X	1244	-0-	-1453	-0-	1244	2			N	-0-					128
02	2436 X	2323	-0-	-113	-0-	2323	2			N	-0-					128
03	2387 X	1126	-0-	-1261	-0-	1126	2			N	-0-					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2554	-0-	-1538	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	1422	-0-	-2274	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

10	7316 X	6590	-0-	-726	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
11	7080 X	6176	-0-	-904	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5388	-0-	-595	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	6603 X	4918	-0-	-1685	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
02	5964 X	5055	-0-	-909	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	6603 X	5952	-0-	-651	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	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

10	6634 X	5666	-0-	-968	-0-	5666	2			N	-0-					43
11	6420 X	5570	-0-	-850	-0-	5570	2			N	-0-					43
12	6510 X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2			N	-0-					43
01	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					43
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					43
*03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	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

10	2759 N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-					83
11	2610 N	2505	-0-	-105	-0-	2505	2			N	-0-					83
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					83
01	2604 N	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					83
02	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					83
03	2604 N	1979	-0-	-625	-0-	1979	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

10	1147	N	438	-0-	-709	-0-	438	2			N	-0-					48
11	1110	N	482	-0-	-628	-0-	482	2			N	-0-					48
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					48
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					48
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					48
03	496	N	186	-0-	-310	-0-	186	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

10	744	X	87	-0-	-657	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	660	X	156	-0-	-504	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	589	X	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
*03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

10	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					20
11	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-					20
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					20
01	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-					20
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					20
03	1333	N	407	-0-	-926	-0-	407	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

10	1767	X	1518	-0-	-249	-0-	1518	2			N	-0-					162
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					162
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			N	-0-					162
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					162
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2			N	-0-					162
03	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	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

10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1625	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1509	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1674	N	791	-0-	-883	-0-	788	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1933	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
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4215	-0-	-94	-0-	4215	2			N	-0-					80
11	4170	X	3379	-0-	-791	-0-	3379	2			N	-0-					80
12	4309	X	1534	-0-	-2775	-0-	1534	2			N	-0-					80
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					80
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					80
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					92
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					92
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					92
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					92
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					92
*03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	4	4	8			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	8	8	8			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
*03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1373	-0-	-139	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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 #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*03	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

10	3565 X	2017	-0-	-1548	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	1628	-0-	-1592	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	247	-0-	-3318	-0-	247	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

10	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					231
11	4230 X	3733	-0-	-497	-0-	3733	2			N	-0-					231
12	4371 X	1879	-0-	-2492	-0-	1879	2			N	-0-					231
01	4371 X	4366	-0-	-5	-0-	4365	2	1	9	N	1	195	1			37
02	3948 X	3813	-0-	-135	-0-	3813	2			N	-0-					37
03	4371 X	4120	-0-	-251	-0-	4120	2			N	-0-					37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

10	2945 X	1632	-0-	-1313	-0-	1632	2			N	-0-					180
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					180
12	2108 X	1980	-0-	-128	-0-	1980	2			N	-0-					180
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					180
02	2800 N	2823	-0-	23	23	2823	2			N	-0-					180
*03	2151 N	2128	-0-	-23	-0-	2128	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

10	1798 X	559	-0-	-1239	-0-	559	2			N	-0-					20
11	1740 X	517	-0-	-1223	-0-	517	2			N	-0-					20
12	1798 X	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					20
01	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					20
02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					20
*03	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					20

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	1988	-0-	-647	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2108	-0-	-216	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					172
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					172
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	2			N	-0-					172
01	1147	N	856	-0-	-291	-0-	856	2			N	-0-					172
02	980	N	681	-0-	-299	-0-	681	2			N	-0-					172
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					172

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
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					16
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					16
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					16
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					16
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					16
*03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	558	N	381	-0-	-177	-0-	380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	848	2	4	9	N	4	4	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
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					23
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					23
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					23
01	1147	N	760	-0-	-387	-0-	760	2			N	-0-					23
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					23
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					23

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
10	5425	X	4395	-0-	-1030	-0-	4395	2			N	-0-					104
11	5250	X	4156	-0-	-1094	-0-	4156	2			N	-0-					104
12	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	4277	2			N	-0-					104
01	4557	X	4240	-0-	-317	-0-	4240	2			N	-0-					104
02	4116	X	3745	-0-	-371	-0-	3745	2			N	-0-					104
03	4402	X	4129	-0-	-273	-0-	4129	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
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2242	-0-	-908	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2256	-0-	-999	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 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
10	2294	X	1328	-0-	-966	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1090	-0-	-980	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1145	-0-	-901	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	632	-0-	-1259	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
*03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

10	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					25
11	900	X	301	-0-	-599	-0-	301	2			N	-0-					25
12	930	X	486	-0-	-444	-0-	486	2			N	-0-					25
01	930	X	190	-0-	-740	-0-	190	2			N	-0-					25
02	840	X	164	-0-	-676	-0-	164	2			N	-0-					25
03	496	X	261	-0-	-235	-0-	261	2			N	-0-					25

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2044	X	1082	-0-	-962	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	2	11	9	N	10	10	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

10	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3969	-0-	-111	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3249	-0-	-587	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3771	-0-	-476	-0-	3771	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

10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
*03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

10	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3047	-0-	-921	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1693	-0-	-1891	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3426	-0-	-387	-0-	3426	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

10	2325	X	1672	-0-	-653	-0-	1672	2			N	-0-					42
11	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			N	-0-					42
12	1829	X	1708	-0-	-121	-0-	1708	2			N	-0-					42
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			N	-0-					42
02	1568	N	1308	-0-	-260	-0-	1308	2			N	-0-					42
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					42

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 #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	837	N	724	-0-	-113	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	756	N	518	-0-	-238	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	930	N	667	-0-	-263	-0-	667	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1313	-0-	-87	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	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

10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

10	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			N	-0-					12
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					12
12	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	2			N	-0-					12
01	1209	N	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					12
02	1120	N	823	-0-	-297	-0-	823	2			N	-0-					12
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

10	1209	N	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	983	-0-	-187	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	798	-0-	-411	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	924	N	614	-0-	-310	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

10	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					40
11	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					40
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					40
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					40
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					40
*03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

10	2604	X	1033	-0-	-1571	-0-	1033	2			N	-0-					75
11	2520	X	1749	-0-	-771	-0-	1749	2			N	-0-					75
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					75
01	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					75
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					75
03	3689	X	2294	-0-	-1395	-0-	2294	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					62
11	4710	X	4340	-0-	-370	-0-	4340	2			N	-0-					62
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					62
01	5301	X	4436	-0-	-865	-0-	4436	2			N	-0-					62
02	4788	X	4766	-0-	-22	-0-	4766	2			N	-0-					62
03	5301	X	4633	-0-	-668	-0-	4633	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1626	-0-	-1044	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1845	-0-	-647	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2267	-0-	-163	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1915	-0-	-596	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			N	-0-					37
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					37
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	1345	2			N	-0-					37
01	1674	N	1254	-0-	-420	-0-	1254	2			N	-0-					37
02	1456	N	1014	-0-	-442	-0-	1014	2			N	-0-					37
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					117
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					117
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					117
01	3100	N	5057	-0-	1957	1957	5057	2			N	-0-					117
02	2800	N	1749	-0-	-1051	906	1749	2			N	-0-					117
*03	1589	N	683	-0-	-906	-0-	683	2			N	-0-					117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	1788	-0-	-942	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	1008	-0-	-1937	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	138	-0-	-1542	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	120	-0-	-1802	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

10	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2905	-0-	-215	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2528	-0-	-244	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	2702	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

10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	835	-0-	-1304	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	781	-0-	-1482	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	699	-0-	-589	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

10	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2535	2			N	-0-					17
11	2490	N	2423	-0-	-67	-0-	2423	2			N	-0-					17
12	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2			N	-0-					17
01	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					17
02	2268	N	2213	-0-	-55	-0-	2213	2			N	-0-					17
03	2542	N	2458	-0-	-84	-0-	2458	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

10	3906	X	809	-0-	-3097	-0-	809	2			N	-0-					57
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					57
12	2449	X	1028	-0-	-1421	-0-	1028	2			N	-0-					57
01	2449	X	540	-0-	-1909	-0-	540	2			N	-0-					57
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					57
03	3255	X	2195	-0-	-1060	-0-	2195	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	906	-0-	-102	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	811	-0-	-677	-0-	811	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 #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488 X	910	-0-	-578	-0-	909	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4141	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4872	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4946	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4529	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

10	3441 X	2731	-0-	-710	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
11	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2608	-0-	-771	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2256	-0-	-796	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

10	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1550	-0-	-372	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	1292	-0-	-909	-0-	1292	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

10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	194	-0-	-1604	-0-	194	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

10	1023 N	586	-0-	-437	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1550 N	1516	-0-	-34	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1358	-0-	-42	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	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 #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	2			N	-0-					22
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					22
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					22
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					22
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			N	-0-					22
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2710	-0-	-452	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2086	-0-	-518	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2627	-0-	-845	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					127
11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					127
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					127
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					127
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					127
*03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					65
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					65
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					65
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					65
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					65
*03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1168	-0-	-258	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1517	-0-	-529	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3404	-0-	604	956	3404	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2724	-0-	-376	580	2724	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1609	-0-	-491	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1956	-0-	-214	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1980	-0-	-190	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1125	-0-	-835	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1420	-0-	-595	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1181	-0-	-1361	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	439	-0-	-1857	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	434	-0-	-837	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	565	-0-	-665	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	532	N	278	-0-	-254	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	3504	-0-	-3409	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	2994	-0-	-3696	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4072	-0-	-2841	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2772	-0-	-392	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2910	-0-	-1151	-0-	2910	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	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
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					33
11	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					33
12	3100	N	3628	-0-	528	931	3628	2			N	-0-					33
01	3100	N	3924	-0-	824	1755	3924	2			N	-0-					33
02	5246	X	3491	-0-	-1755	-0-	3491	2			N	-0-					33
03	2201	X	1527	-0-	-674	-0-	1527	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
10	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					90
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					90
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					90
01	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					90
02	2128	N	2087	-0-	-41	-0-	2087	2			N	-0-					90
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	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
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	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
10	6138	X	5780	-0-	-358	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4593	-0-	-615	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
*03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	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
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					20
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					20
12	3162	X	1167	-0-	-1995	-0-	1167	2			N	-0-					20
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					20
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					20
03	3162	X	2283	-0-	-879	-0-	2283	2			N	-0-					20

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
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	390	N	62	-0-	-328	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

10	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	1340	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1307	2	32	9	N	29	29	8			-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1285	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1140	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1024	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1350	2	15	9	N	14	14	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

10	806	N	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					38
11	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			N	-0-					38
12	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					38
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					38
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					38
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

10	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4593	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3553	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3734	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3814	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3500	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4701	2	23	9	N	21	21	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	868	N	738	-0-	-130	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	784	N	617	-0-	-167	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

10	2666	X	2366	-0-	-300	-0-	2366	2			N	-0-					83
11	2580	X	1851	-0-	-729	-0-	1851	2			N	-0-					83
12	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	2248	2			N	-0-					83
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					83
02	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					83
03	2263	N	1755	-0-	-508	-0-	1755	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					87
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					87
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					87
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					87
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	530	2			N	-0-					87
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

10	2418	N	1205	-0-	-1213	-0-	1205	2			N	-0-					79
11	2250	N	1397	-0-	-853	-0-	1397	2			N	-0-					79
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					79
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					79
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					79
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	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

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					19
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					19
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					19
*03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

10	1674	N	986	-0-	-688	-0-	982	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	992	N	847	-0-	-145	-0-	841	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1178	N	878	-0-	-300	-0-	874	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
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					47
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					47
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					47
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					47
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					47
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3396	-0-	-1254	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3451	-0-	-749	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3536	-0-	-928	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	990	X	453	-0-	-537	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	231	-0-	-792	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	323	-0-	-700	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	924	X	144	-0-	-780	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

10	2790	N	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2108	-0-	-502	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2248	-0-	-232	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					50
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					50
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-					50
01	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	2			N	-0-					50
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					50
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

10	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2872	-0-	-786	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					28
11	4590	X	3750	-0-	-840	-0-	3750	2			N	-0-					28
12	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					28
01	4743	X	3801	-0-	-942	-0-	3801	2			N	-0-					28
02	4284	X	3744	-0-	-540	-0-	3744	2			N	-0-					28
03	4743	X	3972	-0-	-771	-0-	3972	2			N	-0-					28

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
10	1674	N	1211	-0-	-463	-0-	1211	2			N	-0-					17
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					17
12	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	2			N	-0-					17
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					17
02	1596	N	811	-0-	-785	-0-	811	2			N	-0-					17
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					155
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					155
12	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					155
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					155
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	987	2			N	-0-					155
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

10	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	932	-0-	-272	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

10	6882	X	5746	-0-	-1136	-0-	5687	2	59	9	N	54	54	8			-0-
11	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	5600	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	6882	X	5758	-0-	-1124	-0-	5747	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	6882	X	5276	-0-	-1606	-0-	5257	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	5796	X	4610	-0-	-1186	-0-	4606	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5797	X	4213	-0-	-1584	-0-	4193	2	20	9	N	18	18	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	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

10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	2825	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	2850	X	2763	-0-	-87	-0-	2756	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	2405	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2945	X	1788	-0-	-1157	-0-	1784	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2576	N	2462	-0-	-114	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2418	N	1536	-0-	-882	-0-	1533	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

10	3658	X	2842	-0-	-816	-0-	2842	2			N	-0-					28
11	3420	X	2557	-0-	-863	-0-	2557	2			N	-0-					28
12	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	2759	2			N	-0-					28
01	3038	X	2771	-0-	-267	-0-	2771	2			N	-0-					28
02	2576	X	2398	-0-	-178	-0-	2398	2			N	-0-					28
03	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	2791	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
10	2170	X	24	-0-	-2146	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	67	-0-	-2033	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	1708	-0-	-462	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	868	X	222	-0-	-646	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

10	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1310	-0-	-760	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1387	-0-	-597	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	927	-0-	-871	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

10	3100	N	2494	-0-	-606	1069	2494	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	867	-0-	-1323	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

10	2635	N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	1969	-0-	-728	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1893	-0-	-91	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5284	-0-	2184	2680	5284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1522	-0-	-1578	1102	1522	2			N	-0-					-0-
02	1686	X	584	-0-	-1102	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	584	-0-	-1059	-0-	584	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

10	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
*03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	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
10	1581	N	10	-0-	-1571	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	265	-0-	-1325	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	4	-0-	-1050	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

10	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7930	-0-	5130	5130	7930	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2866	-0-	-234	4896	2866	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					29
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					29
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					29
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					29
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					29
*03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					29

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

10	6696	X	434	-0-	-6262	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	149	-0-	-6331	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	1231	-0-	-4225	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
01	961	X	252	-0-	-709	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	868	X	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

10	7068	X	5472	-0-	-1596	-0-	5472	2			N	-0-					19
11	6840	X	5211	-0-	-1629	-0-	5211	2			N	-0-					19
12	6324	X	5352	-0-	-972	-0-	5352	2			N	-0-					19
01	6014	X	5101	-0-	-913	-0-	5101	2			N	-0-					19
02	5432	X	4682	-0-	-750	-0-	4682	2			N	-0-					19
03	5487	X	4001	-0-	-1486	-0-	4001	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1704	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

10	2666	X	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1870	-0-	-1100	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2763	-0-	-244	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 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
10	2728 X	1243	-0-	-1485	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
11	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	1688	-0-	-792	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	1577	-0-	-903	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	975	-0-	-1405	-0-	975	2		N	-0-			-0-
*03	3100 N	3373	-0-	273	273	3373	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

10	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			23
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			23
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			23
01	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			23
02	1708 N	1650	-0-	-58	-0-	1650	2		N	-0-			23
03	1891 N	1517	-0-	-374	-0-	1517	2		N	-0-			23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

10	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			140
11	360 N	150	-0-	-210	-0-	150	2		N	-0-			140
12	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2		N	-0-			140
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-			140
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			140
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
02	224 X	208	-0-	-16	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	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

10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			74
11	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	2		N	-0-			74
12	930 N	211	-0-	-719	-0-	211	2		N	-0-			74
01	930 N	216	-0-	-714	-0-	216	2		N	-0-			74
02	756 N	193	-0-	-563	-0-	193	2		N	-0-			74
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			74

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2		N	-0-			93
11	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1271	2		N	-0-			93
12	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-			93
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			93
02	1176 N	1098	-0-	-78	-0-	1098	2		N	-0-			93
03	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	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

10	3441 X	2353	-0-	-1088	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2257	-0-	-409	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
01	2666 X	2323	-0-	-343	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2428	-0-	-36	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	2347	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
10	3875	X	3608	-0-	-267	-0-	3602	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3452	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3751	X	3069	-0-	-682	-0-	3066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3085	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3276	X	2762	-0-	-514	-0-	2761	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3259	2	3	9	N	3	3	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					196
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					196
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					196
01	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			N	-0-					196
02	1596	N	1165	-0-	-431	-0-	1165	2			N	-0-					196
03	1767	N	1270	-0-	-497	-0-	1270	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					13
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					13
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					13
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					13
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					13
*03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

10	713	N	320	-0-	-393	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
11	4950	X	3763	-0-	-1187	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3799	-0-	-1688	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4823	-0-	-133	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
*03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2119	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3342	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					7
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					7
12	3224	X	2521	-0-	-703	-0-	2521	2			N	-0-					7
01	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	2216	2			N	-0-					7
02	2912	X	2563	-0-	-349	-0-	2563	2			N	-0-					7
*03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	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
10	3317 X	2819	-0-	-498	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	1422	-0-	-2538	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3249	-0-	-843	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2687	-0-	-1405	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2355	-0-	-893	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

10	3286 X	2641	-0-	-645	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2539	-0-	-641	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2632	-0-	-654	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2371	-0-	-121	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

10	7161 X	6627	-0-	-534	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
11	6930 X	5585	-0-	-1345	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	7161 X	3572	-0-	-3589	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	3118	-0-	-3516	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	5992 X	4001	-0-	-1991	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
*03	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

10	3348 X	3037	-0-	-311	-0-	3037	2			N	-0-					3
11	2970 X	1988	-0-	-982	-0-	1988	2			N	-0-					3
12	3069 X	2621	-0-	-448	-0-	2621	2			N	-0-					3
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					3
02	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					3
03	3038 X	1952	-0-	-1086	-0-	1952	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
*03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

10	4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2634	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4386	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	4433 X	3087	-0-	-1346	-0-	3080	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4378	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	4116 X	2893	-0-	-1223	-0-	2890	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5056	2	25	9	N	23	23	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

10	4526 X	4249	-0-	-277	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	4343	-0-	-37	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	4073	-0-	-453	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3095	-0-	-1152	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	4060 X	3468	-0-	-592	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	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
10	6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	5600	-0-	-910	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	3581	-0-	-3146	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	5937	-0-	-790	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4155	-0-	-1642	-0-	4155	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

10	1550 X	365	-0-	-1185	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	903	-0-	-837	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
*03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

10	3689 X	2752	-0-	-937	-0-	2752	2			N	-0-					37
11	3570 X	2554	-0-	-1016	-0-	2554	2			N	-0-					37
12	3689 X	2630	-0-	-1059	-0-	2630	2			N	-0-					37
01	3627 X	2617	-0-	-1010	-0-	2617	2			N	-0-					37
02	2856 X	2271	-0-	-585	-0-	2271	2			N	-0-					37
03	2759 X	1478	-0-	-1281	-0-	1478	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

10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	1918	-0-	-1082	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

10	5053 X	2880	-0-	-2173	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
11	4890 X	3139	-0-	-1751	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	44	-0-	-5009	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	1773	-0-	-1482	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
11	4860 X	3553	-0-	-1307	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	3067	-0-	-1955	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	3240	-0-	-1782	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	4172 X	3480	-0-	-692	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3318	-0-	-1208	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

10	14663 X	14304	-0-	-359	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
11	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
12	13671 X	12828	-0-	-843	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
01	14291 X	11631	-0-	-2660	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	12908 X	10276	-0-	-2632	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
03	14291 X	13792	-0-	-499	-0-	13792	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
10	4898 X	4849	-0-	-49	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	3567	-0-	-753	-0-	3567	2		N	-0-			-0-
12	4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	298	-0-	-4538	-0-	298	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	14	-0-	-4354	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1714	-0-	-190	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1818	-0-	-290	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-			-0-
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2		N	-0-			-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
*03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

10	4495 X	3170	-0-	-1325	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
11	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	4433	-0-	-62	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3696	-0-	-861	-0-	3696	2		N	-0-			-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

10	3906 X	3485	-0-	-421	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
11	3780 X	2611	-0-	-1169	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3282	-0-	-624	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3898	-0-	-8	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	1541	-0-	-1987	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
*03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

10	2263 X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2		N	-0-			19
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			19
12	1767 X	1724	-0-	-43	-0-	1724	2		N	-0-			19
01	1922 X	1463	-0-	-459	-0-	1463	2		N	-0-			19
02	1736 X	1518	-0-	-218	-0-	1518	2		N	-0-			19
03	1922 X	1595	-0-	-327	-0-	1595	2		N	-0-			19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			20
11	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			20
12	3410 X	3364	-0-	-46	-0-	3364	2		N	-0-			20
01	3596 X	2740	-0-	-856	-0-	2740	2		N	-0-			20
02	3248 X	2173	-0-	-1075	-0-	2173	2		N	-0-			20
03	3596 X	2796	-0-	-800	-0-	2796	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
10	3906 X	2904	-0-	-1002	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
11	3450 X	2619	-0-	-831	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2363	-0-	-1202	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2219	-0-	-1346	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2688	-0-	-308	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2256	-0-	-658	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

10	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
11	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
12	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	6508	-0-	-281	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	6132 X	4939	-0-	-1193	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

10	5301 X	5262	-0-	-39	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
01	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	5012 X	4608	-0-	-404	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

10	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
11	3210 X	2907	-0-	-303	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2724	-0-	-20	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	3000	-0-	-7	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

10	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2934	-0-	-336	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2950	-0-	-429	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2406	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2268 N	1999	-0-	-269	-0-	1998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2525	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	101	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	89	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	80	1	1812	2	N	-0-					-0-
*03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	118	1	2631	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
10	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2437	-0-	-773	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2487	-0-	-830	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2182	-0-	-1135	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2335	-0-	-207	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4310	-0-	-61	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4468	-0-	-213	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3895	-0-	-473	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					2
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					2
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					2
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					2
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					2
*03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

10	2821	X	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2701	-0-	-368	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

10	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6314	-0-	-196	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4456	-0-	-1368	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5736	-0-	-712	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	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

10	11904	X	9780	-0-	-2124	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	9394	-0-	-266	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9532	-0-	-233	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8745	-0-	-75	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9303	-0-	-462	-0-	9303	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
10	22196 X	19110	-0-	-3086	-0-	19110	2		N	-0-			-0-
11	19650 X	18888	-0-	-762	-0-	18888	2		N	-0-			-0-
12	19530 X	18654	-0-	-876	-0-	18654	2		N	-0-			-0-
01	19530 X	16106	-0-	-3424	-0-	16106	2		N	-0-			-0-
02	17640 X	17112	-0-	-528	-0-	17112	2		N	-0-			-0-
03	19530 X	14383	-0-	-5147	-0-	14383	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

10	15748 X	12060	-0-	-3688	-0-	12060	2		N	-0-			-0-
11	12480 X	11892	-0-	-588	-0-	11892	2		N	-0-			-0-
12	12431 X	11880	-0-	-551	-0-	11880	2		N	-0-			-0-
01	12431 X	11604	-0-	-827	-0-	11604	2		N	-0-			-0-
02	11228 X	10455	-0-	-773	-0-	10455	2		N	-0-			-0-
03	12276 X	11621	-0-	-655	-0-	11621	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

10	8711 X	8222	-0-	-489	-0-	8222	2		N	-0-			-0-
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
12	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2		N	-0-			-0-
01	8215 X	7848	-0-	-367	-0-	7848	2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7118	-0-	-442	-0-	7118	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	6619	-0-	-1751	-0-	6619	2		N	-0-			-0-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

10	246698 X	107614	-0-	-139084	-0-	107614	2		N	-0-			-0-
11	238740 X	105614	-0-	-133126	-0-	105614	2		N	-0-			-0-
12	218519 X	102539	-0-	-115980	-0-	102539	2		N	-0-			-0-
01	176669 X	95590	-0-	-81079	-0-	95590	2		N	-0-			-0-
02	98560 X	82943	-0-	-15617	-0-	82943	2		N	-0-			-0-
03	109120 X	87313	-0-	-21807	-0-	87313	2		N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

10	73842 X	49926	-0-	-23916	-0-	49926	2		N	-0-			-0-
11	71460 X	43906	-0-	-27554	-0-	43906	2		N	-0-			-0-
12	73842 X	41490	-0-	-32352	-0-	41490	2		N	-0-			-0-
01	62992 X	38177	-0-	-24815	-0-	38177	2		N	-0-			-0-
02	50316 X	32121	-0-	-18195	-0-	32121	2		N	-0-			-0-
03	49941 X	33368	-0-	-16573	-0-	33368	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	735	-0-	-381	-0-	22	1	713	2	Y	-0-					8
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	700	2	Y	1					9
						1	9									
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	696	2	Y	1					10
						1	9									
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	19	1	603	2	Y	-0-					10
02	700 X	508	-0-	-192	-0-	14	1	494	2	Y	-0-					10
*03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	Y	2					12
						2	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1117	-0-	-340	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	971	-0-	-345	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					40
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					40
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					40
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					40
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					40
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					22
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					22
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					22
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					22
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1841	2	52	9	N	47					69
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	2	15	9	N	14					83

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	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
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	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
10	1612	N	1056	-0-	-556	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	899	N	557	-0-	-342	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	980	N	594	-0-	-386	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01	217 N	92	-0-	-125	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

10	SWR 10	1541	-0-	1541	67917	1541	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1143	-0-	1143	69060	1143	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1174	-0-	1174	70234	1174	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	659	-0-	659	70893	659	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	907	-0-	907	71800	906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	SWR 10	842	-0-	842	72642	840	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

10	527 N	426	-0-	-101	-0-	426	2	N	-0-			20
11	450 N	361	-0-	-89	-0-	361	2	N	-0-			20
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2	N	-0-			20
01	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-			20
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	278	2	N	-0-			20
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-			20

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1648	-0-	-722	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1542	-0-	-907	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1878	-0-	-362	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1959	-0-	-521	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	322	-0-	322	322	322	2		N	-0-			15
12	14B2 EXT	71	-0-	71	393	71	2		N	-0-			15
01	14B2 EXT	44	-0-	44	437	44	2		N	-0-			15
02	451 X	14	-0-	-437	-0-	14	2		N	-0-			15
*03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	1125	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	1047	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1064 N	959	-0-	-105	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1136	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					177
11	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-	154	1			23
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					23
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					23
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					23

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

10	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

10	SWR 10	88	-0-	88	8239	88	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	100	-0-	100	8339	100	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	77	-0-	77	8416	77	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	68	-0-	68	8484	68	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	41	-0-	41	8525	41	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	69	-0-	69	8594	69	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	451	-0-	451	29542	451	2		N	-0-			30
11	SWR 10	826	-0-	826	30368	826	2		N	-0-			30
12	SWR 10	902	-0-	902	31270	902	2		N	-0-			30
01	SWR 10	874	-0-	874	32144	874	2		N	-0-			30
02	SWR 10	589	-0-	589	32733	589	2		N	-0-			30
03	SWR 10	752	-0-	752	33485	752	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2	N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	165	2	N	-0-			-0-
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

10	15717	X	9635	-0-	-6082	-0-	9635	2		N	-0-					-0-
11	10890	X	9026	-0-	-1864	-0-	9026	2		N	-0-					-0-
12	11377	X	5188	-0-	-6189	-0-	5188	2		N	-0-					-0-
01	11377	X	6360	-0-	-5017	-0-	6360	2		N	-0-					-0-
02	10276	X	4333	-0-	-5943	-0-	4333	2		N	-0-					-0-
03	9641	X	74	-0-	-9567	-0-	74	2		N	-0-					-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	N	-0-					-0-
*02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	78	1	1234	2	N	-0-					-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
*02	252	N	236	-0-	-16	-0-	14	1	222	2	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

10	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	21	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
*02	364	N	354	-0-	-10	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	81	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	96	1	1519	2	N	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	85	1	1612	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

10	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	104	1	1900	2	N	1					15
							1	9									
11	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	99	1	1733	2	N	38					53
							42	9									
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	97	1	1674	2	N	-0-	37	1			16
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	108	1	1858	2	N	1					17
							1	9									
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	105	1	1659	2	N	23					40
							25	9									
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	106	1	1998	2	N	3	34	1			9
							3	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	2	N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	79	1	1362	2	N	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1243	2	N	-0-					-0-
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	75	1	1417	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	119	1	2163	2	N	-0-					7
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	115	1	2019	2	N	2					9
							2	9									
12	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	120	1	2065	2	N	1	7	1			3
							1	9									
01	2294	N	1853	-0-	-441	-0-	101	1	1752	2	N	-0-					3
*02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	143	1	2261	2	N	12					15
							13	9									
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	124	1	2337	2	N	-0-	12	1			3

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					7
11	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	82	1	1449	2	N	2					9
							2	9									
12	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	89	1	1538	2	N	1	7	1			3
							1	9									
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	91	1	1574	2	N	-0-					3
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	87	1	1383	2	N	6					9
							7	9									
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	86	1	1629	2	N	-0-	7	1			2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	86	1	1003	2	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	N	-0-					-0-
12	992	N	822	-0-	-170	-0-	75	1	747	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	765	-0-	-320	-0-	71	1	694	2	N	-0-					-0-
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	N	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	81	1	937	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	818	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	793	2	N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	818	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	N	-0-					-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	76	1	753	2	N	-0-					-0-
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	855	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	147	1	2115	2	Y	-0-					-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	139	1	1917	2	Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	696	-0-	-668	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					-0-
*02	1932	N	478	-0-	-1454	-0-	55	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	758	-0-	-544	-0-	68	1	690	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

10	465	N	71	-0-	-394	-0-	4	1	67	2	N	-0-				-0-
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	12	1	211	2	N	-0-				-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-				-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-				-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-				-0-
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	18	1	337	2	N	-0-				-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	80	1	1450	2	N	-0-				-0-
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	61	1	1063	2	N	-0-				-0-
12	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	60	1	1042	2	N	-0-				-0-
01	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	74	1	1272	2	N	-0-				-0-
*02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	1007	2	N	12				12
							13	9								
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	53	1	1002	2	N	1	9	1		2
							1	9								

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	135	1	1451	2	N	-0-				72
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	99	1	1101	2	N	-0-				72
12	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	87	1	925	2	N	-0-				72
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-				72
*02	1120	N	26	-0-	-1094	-0-	1	1	25	2	N	-0-				72
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	31	1	1444	2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	120	1	2181	2	N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	122	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	138	1	2376	2	N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	135	1	2330	2	N	-0-					-0-
*02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	130	1	2061	2	N	-0-					-0-
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	128	1	2427	2	N	-0-					-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	903	X	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1379	-0-	-631	-0-	114	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1483	-0-	-811	-0-	128	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	145	1	6304	2	N	-0-					-0-
*02	1288	N	1235	-0-	-53	-0-	29	1	1206	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	894	-0-	-594	-0-	19	1	875	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	161	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	136	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	170	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	930	X	883	-0-	-47	-0-	20	1	863	2	N	-0-					-0-
*02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	2	N	-0-					-0-
*03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1447	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	94	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	107	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	911	-0-	-267	-0-	79	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	992	-0-	-124	-0-	22	1	970	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1116	-0-	-88	-0-	26	1	1090	2	N	-0-					-0-
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	23	1	1042	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	144	1	1539	2	N	-0-					57
11	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	129	1	1440	2	N	-0-					57
12	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	138	1	1462	2	N	-0-					57
01	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					57
*02	1456	N	1179	-0-	-277	-0-	56	1	1123	2	N	-0-					57
03	1612	N	36	-0-	-1576	-0-	32	1	4	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	118	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	138	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	167	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	35	1	1507	2	N	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	39	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	39	1	1801	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	89	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	154	1	1716	2	N	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	203	1	2151	2	N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	40	1	1733	2	N	-0-					-0-
*02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	48	1	2019	2	N	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	102	1	1857	2	N	-0-					7
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	95	1	1670	2	N	37					44
							41	9									
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	120	1	2075	2	N	-0-	30	1			14
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	124	1	2135	2	N	-0-					14
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	121	1	1911	2	N	28					42
							31	9									
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	117	1	2207	2	N	2	35	1			9
							2	9									

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	972	-0-	-198	-0-	80	1	892	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	92	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	825	-0-	-322	-0-	19	1	806	2	N	-0-					-0-
*02	896	N	803	-0-	-93	-0-	19	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	21	1	948	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	314	1	3367	2	N	-0-					-0-
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	292	1	3249	2	N	-0-					-0-
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	178	1	1881	2	N	-0-					-0-
01	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	N	-0-					-0-
*02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-					-0-
*03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	88	1	2573	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	X	25	-0-	-197	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1023	2	N	-0-					20
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	233	1	2498	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	2092	-0-	-278	-0-	173	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1999	-0-	-450	-0-	173	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1455	-0-	-994	-0-	64	1	1391	2	N	-0-					-0-
*02	2212	X	1354	-0-	-858	-0-	60	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1700	-0-	-749	-0-	67	1	1633	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
*02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	173	1	1855	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1211	-0-	-739	-0-	100	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	137	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1028	-0-	-987	-0-	23	1	1005	2	N	-0-					-0-
*02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	24	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1047	-0-	-534	-0-	22	1	1025	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	-0-					17
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	50	1	584	2	N	-0-					17
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	46	1	563	2	N	-0-					17
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					17
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					17
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	81	1	867	2	N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	61	1	681	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	657	-0-	-459	-0-	57	1	600	2	N	-0-					-0-
01	961	N	426	-0-	-535	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
*02	700	N	424	-0-	-276	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
*03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	56	1	2555	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	86	1	923	2	N	-0-					67
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	230	1	2558	2	N	-0-					67
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	170	1	1801	2	N	-0-					67
01	1023	N	671	-0-	-352	-0-	46	1	625	2	N	-0-					67
*02	980	N	956	-0-	-24	-0-	51	1	905	2	N	-0-					67
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	69	1	1706	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	118	1	1266	2	N	-0-					40
11	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	102	1	1130	2	N	-0-					40
12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	102	1	1083	2	N	-0-					40
01	1395	N	800	-0-	-595	-0-	18	1	782	2	N	-0-					40
*02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	22	1	918	2	N	-0-					40
03	1178	N	442	-0-	-736	-0-	9	1	432	2	N	1	5	1			5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	180	1	1932	2	N	-0-					-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	164	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	143	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	N	-0-					-0-
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	36	1	1482	2	N	-0-					-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1491	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	180	1	1931	2	N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	178	1	1884	2	N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	36	1	1586	2	N	-0-					-0-
*02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	39	1	1624	2	N	-0-					-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	48	1	2199	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	114	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	105	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	115	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	969	-0-	-364	-0-	22	1	947	2	N	-0-					-0-
*02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	23	1	964	2	N	-0-					-0-
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1	1380	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	106	1	1140	2	N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	171	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1786	-0-	-446	-0-	154	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	2	N	-0-					-0-
*02	1932	N	1225	-0-	-707	-0-	29	1	1196	2	N	-0-					-0-
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1836	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	122	1	1306	2	N	-0-					10
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1318	2	N	-0-					10
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	127	1	1347	2	N	-0-					10
01	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	23	1	993	2	N	-0-					10
*02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	25	1	1055	2	N	-0-					10
03	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	23	1	1067	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	114	1	1219	2	N	-0-					-0-
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	193	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	182	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	38	1	1673	2	N	-0-					-0-
*02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	2	N	-0-					-0-
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	49	1	2253	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	177	1	1902	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	163	1	1815	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1838	-0-	-611	-0-	159	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1518	-0-	-590	-0-	34	1	1484	2	N	-0-					-0-
*02	1848	N	1205	-0-	-643	-0-	28	1	1177	2	N	-0-					-0-
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	33	1	1913	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	133	1	1430	2	N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	120	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	121	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	509	-0-	-1041	-0-	11	1	498	2	N	-0-					-0-
*02	1372	N	1106	-0-	-266	-0-	26	1	1080	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	915	-0-	-480	-0-	19	1	896	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	59	1	636	2	N	-0-					17
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	34	1	381	2	N	-0-					17
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	25	1	269	2	N	-0-					17
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	14	1	600	2	N	-0-					17
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	N	-0-					17
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	30	1	1379	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	95	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	91	1	967	2	N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16	1	697	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	60	-0-	-80	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	222	1	2382	2	N	-0-					-0-
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	110	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	100	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	48	1	2104	2	N	-0-					-0-
*02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2191	2	N	-0-					-0-
*03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	64	1	2940	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	89	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	796	-0-	-254	-0-	66	1	730	2	N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	102	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1668	2	N	-0-					-0-
*02	756	N	237	-0-	-519	-0-	6	1	231	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	120	-0-	-1058	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1175	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	104	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	118	1	1245	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	54	1	947	2	N	-0-			-0-
*02	1176	N	632	-0-	-544	-0-	43	1	589	2	N	-0-			-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1392	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	194	1	2353	2	N	-0-			156
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	196	1	2297	2	N	-0-			156
12	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	171	1	2086	2	N	-0-			156
01	2790	X	2373	-0-	-417	-0-	31	1	2342	2	N	-0-			156
*02	2520	X	2420	-0-	-100	-0-	28	1	2392	2	N	-0-			156
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	31	1	3236	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1660	2	N	-0-			64
11	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	134	1	1574	2	N	-0-			64
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	157	1	1912	2	N	-0-			64
01	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	31	1	1664	2	N	-0-			64
*02	1596	N	1334	-0-	-262	-0-	28	1	1306	2	N	-0-			64
03	2077	N	914	-0-	-1163	-0-	31	1	883	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2055	-0-	-549	-0-	157	1	1898	2	N	-0-			20
11	3150	X	3001	-0-	-149	-0-	236	1	2765	2	N	-0-			20
12	3255	X	2355	-0-	-900	-0-	179	1	2176	2	N	-0-			20
01	2852	X	1094	-0-	-1758	-0-	31	1	1063	2	N	-0-			20
*02	2800	X	1421	-0-	-1379	-0-	28	1	1393	2	N	-0-			20
03	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	31	1	2033	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	103	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1121	-0-	-289	-0-	88	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	92	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	774	-0-	-435	-0-	774	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	433	1	5251	2	N	30					201
							33	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	347	1	4069	2	N	11					212
							12	9									
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	435	1	5292	2	N	17	195	1			34
							19	9									
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	31	1	4585	2	N	-0-					34
*02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	28	1	4215	2	N	-0-					34
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-					-0-

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
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	76	1	926	2	N	-0-					23
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	75	1	876	2	N	-0-					23
12	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	76	1	929	2	N	-0-					23
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					23
*02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	2			N	-0-					23
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	920	-0-	-130	-0-	72	1	848	2	N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	83	1	1014	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	591	-0-	-494	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	361	-0-	-724	-0-	361	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	311	1	3333	2	N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	250	1	2776	2	N	-0-					-0-
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	248	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	37	1	1622	2	N	-0-					-0-
*02	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	38	1	1591	2	N	-0-					-0-
*03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1502	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	2	N	-0-					-0-
11	630	N	427	-0-	-203	-0-	35	1	392	2	N	-0-					-0-
12	527	N	389	-0-	-138	-0-	34	1	355	2	N	-0-					-0-
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1	364	2	N	-0-					-0-
*02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	23	1	975	2	N	-0-					-0-
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	38	1	1747	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	223	1	2385	2	N	-0-					17
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	170	1	1894	2	N	-0-					17
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	170	1	1794	2	N	-0-					17
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					17
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					17
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9405	-0-	-391	-0-	519	1	8886	2	N	-0-					-0-
11	9000	X	7452	-0-	-1548	-0-	430	1	7022	2	N	-0-					-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	538	1	8742	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	7794	-0-	-1599	-0-	456	1	7338	2	N	-0-					-0-
*02	8484	X	5544	-0-	-2940	-0-	356	1	5188	2	N	-0-					-0-
*03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	549	1	9794	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					20
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	2	N	-0-					20
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	214	1	2264	2	N	-0-					20
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	2	N	-0-					20
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	21	1	870	2	N	-0-					20
03	682	N	315	-0-	-367	-0-	7	1	307	2	N	1	5	1			20
							1	9									

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					30
03	14B2	EXT	64	-0-	64	73	64	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9570	-0-	-753	-0-	498	1	9072	2	N	-0-					28
11	9990	X	9039	-0-	-951	-0-	487	1	8552	2	N	-0-					28
12	10323	X	7164	-0-	-3159	-0-	393	1	6771	2	N	-0-					28
01	9579	X	7653	-0-	-1926	-0-	419	1	7234	2	N	-0-					28
*02	8652	X	7731	-0-	-921	-0-	460	1	7271	2	N	-0-					28
03	9579	X	9237	-0-	-342	-0-	459	1	8672	2	N	96	91	1			33
							106	9									

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3653	-0-	-594	-0-	190	1	3463	2	N	-0-					41
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	231	1	4060	2	N	-0-					41
12	4309	X	4246	-0-	-63	-0-	233	1	4013	2	N	-0-					41
01	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	223	1	3854	2	N	-0-					41
*02	4004	X	3853	-0-	-151	-0-	229	1	3624	2	N	-0-					41
03	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	219	1	4147	2	N	-0-					41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7350	-0-	-772	-0-	412	1	6938	2	N	-0-					56
11	7860	X	7687	-0-	-173	-0-	443	1	7244	2	N	-0-					56
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	489	1	7896	2	N	-0-					56
01	8029	X	7851	-0-	-178	-0-	459	1	7392	2	N	-0-					56
*02	7252	X	5242	-0-	-2010	-0-	338	1	4904	2	N	-0-					56
03	8370	X	8279	-0-	-91	-0-	444	1	7799	2	N	33	66	1			23
							36	9									

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
10	5952	X	5028	-0-	-924	-0-	262	1	4766	2	N	-0-					-0-
11	5760	X	3992	-0-	-1768	-0-	215	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	295	1	5087	2	N	-0-					-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	275	1	4751	2	N	-0-					-0-
*02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	282	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5155	-0-	-239	-0-	259	1	4896	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	223	1	4064	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	247	1	4343	2	Y	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	251	1	4335	2	Y	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	245	1	4232	2	Y	-0-					-0-
*02	3948	X	2892	-0-	-1056	-0-	172	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4280	-0-	-91	-0-	215	1	4065	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3842	-0-	-343	-0-	200	1	3642	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3494	-0-	-556	-0-	188	1	3306	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3754	-0-	-431	-0-	206	1	3548	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	194	1	3353	2	Y	-0-					-0-
*02	3500	X	3175	-0-	-325	-0-	189	1	2986	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	182	1	3439	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	169	1	2513	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	172	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	181	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	164	1	2287	2	N	-0-					-0-
*02	2492	X	2305	-0-	-187	-0-	164	1	2141	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	167	1	2560	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	796	1	13921	2	N	102	179	1			265
							112	9									
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	586	1	9754	2	N	105					370
							116	9									
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	547	1	8887	2	N	1	190	1			181
							1	9									
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	572	1	9344	2	N	-0-					181
*02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	458	1	6799	2	N	-0-					181
*03	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	507	1	8993	2	N	128	188	1			121
							141	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	118	1	2157	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	112	1	1959	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	122	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2076	-0-	-156	-0-	114	1	1962	2	Y	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	132	1	2089	2	Y	-0-					-0-
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	117	1	2217	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	325	1	6370	2	N	-0-					18
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	290	1	5632	2	N	242	62	1			198
							266	9									
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	303	1	5963	2	N	346	251	1			293
							381	9									
01	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	280	1	5651	2	N	315	422	1			186
							347	9									
*02	6048	X	5523	-0-	-525	-0-	251	1	4818	2	N	413	429	1			170
							454	9									
03	6696	X	6371	-0-	-325	-0-	293	1	5647	2	N	392	340	1			222
							431	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	212	1	3852	2	Y	1					29
							1	9									
11	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	187	1	3286	2	Y	6					35
							7	9									
12	3875	X	3666	-0-	-209	-0-	201	1	3463	2	Y	2	26	1			11
							2	9									
01	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	199	1	3430	2	Y	1					12
							1	9									
*02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	198	1	3135	2	Y	-0-					12
03	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	174	1	3286	2	Y	1	10	1			3
							1	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	156	1	2850	2	Y	-0-					-0-
11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	160	1	2816	2	Y	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	161	1	2783	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	153	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*02	2688	N	2677	-0-	-11	-0-	159	1	2518	2	Y	-0-					-0-
*03	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	153	1	2890	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	288	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	273	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	372	1	6721	2	N	-0-					-0-
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	402	1	7468	2	N	-0-					-0-
*02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	399	1	7110	2	N	-0-					-0-
*03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	449	1	8045	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

10	4030	X	3179	-0-	-851	-0-	154	1	3025	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3807	-0-	-33	-0-	187	1	3620	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	184	1	3622	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	175	1	3524	2	N	-0-					-0-
*02	3556	X	3306	-0-	-250	-0-	164	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	183	1	3524	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7205	-0-	-421	-0-	345	1	6771	2	N	81	184	1			21
							89	9									
11	7410	X	6974	-0-	-436	-0-	342	1	6632	2	N	-0-	9	1			12
12	7657	X	7362	-0-	-295	-0-	356	1	7006	2	N	-0-	10	1			2
01	7657	X	7185	-0-	-472	-0-	340	1	6845	2	N	-0-	2	1			-0-
*02	6636	X	6404	-0-	-232	-0-	317	1	6087	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5711	-0-	-1636	-0-	282	1	5429	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		3267	-0-	3267	9522	158	1	3109	2	Y	-0-	33	1			34
11	13411	X	3889	-0-	-9522	-0-	191	1	3698	2	Y	-0-					34
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	190	1	3746	2	Y	-0-					34
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	193	1	3898	2	Y	-0-					34
*02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	196	1	3753	2	Y	-0-					34
*03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	212	1	4079	2	Y	12					46
							13	9									

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
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	138	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1438	-0-	-242	-0-	119	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1324	-0-	-226	-0-	114	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	23	1	1008	2	N	-0-					-0-
*02	1344	N	1015	-0-	-329	-0-	24	1	991	2	N	-0-					-0-
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43417	X	43417	-0-	-0-	-0-	2217	1	41059	2	N	128	324	1			279
							141	9									
11	41973	X	41973	-0-	-0-	-0-	2155	1	39453	2	N	332	125	1			486
							365	9									
12	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	2084	1	38578	2	N	346	284	1			548
							381	9									
01	40765	X	39485	-0-	-1280	-0-	1969	1	37169	2	N	315	441	1			422
							347	9									
*02	36820	X	35638	-0-	-1182	-0-	1854	1	33420	2	N	331	431	1			322
							364	9									
03	40765	X	37903	-0-	-2862	-0-	1983	1	35798	2	N	111	55	1			378
							122	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34007	X	31521	-0-	-2486	-0-	1528	1	29993	2	N	-0-					-0-
11	32430	X	29705	-0-	-2725	-0-	1457	1	28248	2	N	-0-					-0-
12	32860	X	29779	-0-	-3081	-0-	1439	1	28340	2	N	-0-					-0-
01	32302	X	28850	-0-	-3452	-0-	1364	1	27486	2	N	-0-					-0-
*02	28756	X	25548	-0-	-3208	-0-	1266	1	24282	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28116	-0-	-3411	-0-	1388	1	26728	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

10	3038	X	2104	-0-	-934	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2092	-0-	-818	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
*03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-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

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					115
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-					115
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					115
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	1152	-0-	1152	1152	1152	2			N	-0-					115
12	14B2	EXT	234	-0-	234	1386	234	2			N	-0-					115
01	14B2	EXT	28	-0-	28	1414	28	2			N	-0-					115
02	1436	X	22	-0-	-1414	-0-	22	2			N	-0-					115
*03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1060	2			N	-0-					160
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					160
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					160
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					160
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					60
11	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1554	2	6	9	N	5	5	8			60
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					60
01	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					60
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2	2	8			60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1523	2			N	-0-					50
11	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1343	2			N	-0-					50
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					50
01	1519	N	1022	-0-	-497	-0-	1022	2			N	-0-					50
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					25
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					25
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					25
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					25
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1712	-0-	-768	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

10	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

10	2232	N	2121	-0-	-111	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1741	-0-	-491	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1692	-0-	-212	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

10	T. A.		173	-0-	173	332	173	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
12	594	X	262	-0-	-332	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	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

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	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 #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

10	1147 N	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					1
11	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			Y	-0-					1
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					1
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					1
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

10	1271 N	662	-0-	-609	-0-	662	2			N	-0-					8
11	1410 N	635	-0-	-775	-0-	635	2			N	-0-					8
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					8
01	3100 N	4671	-0-	1571	1571	4671	2			N	-0-					8
02	2800 N	3362	-0-	562	2133	3360	2	2	9	N	2					10
*03	3100 N	3319	-0-	219	2352	3319	2			N	-0-					10

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	178	-0-	-194	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	76	-0-	76	76	76	2		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	63	-0-	63	139	63	2		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	194	55	2		Y	-0-			-0-
02	223 N	29	-0-	-194	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

10	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2		Y	-0-			1
11	3000 N	3330	-0-	330	330	3330	2		Y	-0-			1
12	3100 N	3229	-0-	129	459	3229	2		Y	-0-			1
01	3100 N	4326	-0-	1226	1685	4326	2		Y	-0-			1
02	5389 X	3704	-0-	-1685	-0-	3704	2		Y	-0-			1
*03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4494	2	1 9	Y	1	1 8		1

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

10	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	2		Y	-0-			1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-			1
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-			1
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		Y	-0-			1
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			1
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		Y	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
02	1260 N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
*03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

10	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2		Y	-0-					5
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2		Y	-0-					5
12	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1081	2		Y	-0-					5
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-					5
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		Y	-0-					5
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	979	2		Y	-0-					1
11	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	1057	2		Y	-0-					1
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-					1
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-					1
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-					1
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-					-0-
12	1364	N	566	-0-	-798	-0-	566	2		Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		Y	-0-					-0-
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	1626	2		Y	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2		Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2		Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2		Y	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	2		Y	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2		Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-					2
11	990	N	741	-0-	-249	-0-	741	2		Y	-0-					2
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2		Y	-0-					2
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2		Y	-0-					2
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	2		Y	-0-					2
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			7
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		Y	-0-			7
12	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-			7
01	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		Y	-0-			7
02	2716 N	2317	-0-	-399	-0-	2317	2		Y	-0-			7
*03	2945 N	2882	-0-	-63	-0-	2882	2		Y	-0-			7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

10	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1880	2		Y	-0-			1
11	1890 N	1753	-0-	-137	-0-	1753	2		Y	-0-			1
12	1922 N	1588	-0-	-334	-0-	1588	2		Y	-0-			1
01	1891 N	1580	-0-	-311	-0-	1580	2		Y	-0-			1
02	1624 N	1496	-0-	-128	-0-	1496	2		Y	-0-			1
03	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1456	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3253	-0-	453	453	3253	2		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3473	-0-	373	826	3473	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	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 #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			Y	-0-					6
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					6
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					6
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					6
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
*03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					4
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					4
12	3100	N	3485	-0-	385	385	3485	2			Y	-0-					4
01	3046	N	2661	-0-	-385	-0-	2661	2			Y	-0-					4
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					4
*03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2224	2	2	9	Y	2	2	8			4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

10	651	N	231	-0-	-420	-0-	231	2			Y	-0-					2
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			Y	-0-					2
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					2
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					2
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					2
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					6
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					6
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					6
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					6
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					6
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					1
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			Y	-0-					1
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					1
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					1
02	2800	N	2866	-0-	66	66	2866	2			Y	-0-					1
*03	3054	N	2988	-0-	-66	-0-	2987	2	1	9	Y	1	1	8			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					1
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					1
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					1
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					1
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					1
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	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
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1724	-0-	-236	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-

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
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	419	2			Y	-0-					1
11	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538	2			Y	-0-					1
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					1
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					1
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					1
*03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 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
10	1736	N	856	-0-	-880	-0-	856	2			Y	-0-					1
11	1710	N	1000	-0-	-710	-0-	1000	2			Y	-0-					1
12	1240	N	734	-0-	-506	-0-	734	2			Y	-0-					1
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					1
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					1
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	575	-0-	-851	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	872	-0-	-328	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
*03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	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
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					42
11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			Y	-0-					42
12	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			Y	-0-					42
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					42
02	1176	N	1041	-0-	-135	-0-	1041	2			Y	-0-					42
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					42

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

10	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
11	4710	X	3397	-0-	-1313	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	2092	-0-	-2248	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3641	-0-	-389	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3325	-0-	-203	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2888	-0-	-1018	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

10	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

10	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			Y	-0-					8
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					8
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					8
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					8
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					8
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					6
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					6
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					6
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					6
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	2			Y	-0-					6
*03	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1001	-0-	-483	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	924	-0-	-874	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

10	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			Y	-0-					1
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			Y	-0-					1
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					1
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	6686	-0-	3686	3686	6686	2			Y	-0-					-0-
12	8374	X	4688	-0-	-3686	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	1780	-0-	-3904	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	3783	-0-	-2510	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					2
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					2
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					6
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					6
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					6
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					6
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					6
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					6

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
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					1
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					1
12	1953	N	1587	-0-	-366	-0-	1587	2			Y	-0-					1
01	2108	N	954	-0-	-1154	-0-	954	2			Y	-0-					1
02	1848	N	1590	-0-	-258	-0-	1590	2			Y	-0-					1
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					1

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
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	660	-0-	-210	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					1
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					1
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					1
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			Y	-0-					1
03	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	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
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					8
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			Y	-0-					8
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	2			Y	-0-					8
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	2			Y	-0-					8
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					8
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					8

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
10	1178	N	886	-0-	-292	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

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
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			Y	-0-					16
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					16
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			Y	-0-					16
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			Y	-0-					16
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	739	2			Y	-0-					16
03	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
10	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1021	-0-	-539	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1339	-0-	-366	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

10	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4309	-0-	1209	1209	4309	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

10	2015	N	1153	-0-	-862	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
*03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

10	1798	N	943	-0-	-855	-0-	943	2			Y	-0-					4
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					4
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					4
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					4
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					4
*03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					1
11	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			Y	-0-					1
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					1
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					1
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					1
*03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

10	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	2			Y	-0-					1
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					1
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					1
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					1
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					1
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1328	-0-	-284	-0-	1328	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 #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					16
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					16
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					16
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					16
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					16
03	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			Y	-0-					16

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
10	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	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
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
*03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	53	-0-	53	314	53	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	239	-0-	239	553	239	2			Y	-0-					-0-
02	758	N	205	-0-	-553	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					6
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					6
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					6
*03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					6

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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					31
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					31
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					31
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					31
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					31
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					31

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1					7
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					7
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	2	2	9	Y	2					9
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	607	2	2	9	Y	2					11
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					11
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	592	2	7	9	Y	6					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					1
11	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			Y	-0-					1
12	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			Y	-0-					1
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			Y	-0-					1
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					4
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					4
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					4
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					4
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			Y	-0-					4
03	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			Y	-0-					1
11	1410	N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2			Y	-0-					1
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					1
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					1
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					1
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1					7
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					7
12	3100	N	4244	-0-	1144	1144	4240	2	4	9	Y	4					11
01	3100	N	3746	-0-	646	1790	3740	2	6	9	Y	5					16
02	2800	N	3513	-0-	713	2503	3513	2			Y	-0-					16
*03	6007	X	3504	-0-	-2503	-0-	3491	2	13	9	Y	12					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					6
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					6
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					6
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					6
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					6
*03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

10	1426	X	1413	-0-	-13	-0-	48	1	1364	2	Y	1					5
							1	9									
11	1380	X	996	-0-	-384	-0-	34	1	961	2	Y	1					6
							1	9									
12	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	45	1	1478	2	Y	1					7
							1	9									
01	2077	X	1007	-0-	-1070	-0-	32	1	974	2	Y	1					8
							1	9									
02	1876	X	1014	-0-	-862	-0-	43	1	970	2	Y	1					9
							1	9									
03	1519	X	1167	-0-	-352	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-					9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	123	1	3491	2	Y	3					12
						3	9									
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	125	1	3513	2	Y	2					14
						2	9									
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	152	1	4964	2	Y	3					17
						3	9									
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	206	1	6180	2	Y	8					25
						9	9									
02	3388 X	2858	-0-	-530	-0-	122	1	2733	2	Y	3					28
						3	9									
*03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	242	1	5133	2	Y	5					33
						6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	176	1	4991	2	Y	4					30
						4	9									
11	4920 X	4652	-0-	-268	-0-	160	1	4489	2	Y	3					33
						3	9									
12	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	158	1	5167	2	Y	3					36
						3	9									
01	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	204	1	6111	2	Y	8					44
						9	9									
02	5096 X	4213	-0-	-883	-0-	180	1	4027	2	Y	5					49
						6	9									
*03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	289	1	6123	2	Y	2					51
						2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

10	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	127	1	3601	2	Y	3					12
						3	9									
11	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	138	1	3881	2	Y	2					14
						2	9									
12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	107	1	3491	2	Y	2					16
						2	9									
01	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3567	2	6	9	Y	5					21
02	3640 X	3610	-0-	-30	-0-	155	1	3452	2	Y	3					24
						3	9									
03	4030 X	2998	-0-	-1032	-0-	135	1	2862	2	Y	1					25
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

10	T. A.	62	-0-	62	62	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
12	T. A.	194	-0-	194	256	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	443 X	187	-0-	-256	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	Y	1					2
							1	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	843	2	Y	1					3
							1	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	35	1	1134	2	Y	1					4
							1	9									
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29	1	856	2	Y	1					5
							1	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	85	1	1904	2	Y	2					7
							2	9									
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-					7

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
10	4061	X	3464	-0-	-597	-0-	118	1	3343	2	Y	3					12
							3	9									
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	163	1	4597	2	Y	3					15
							3	9									
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	133	1	4335	2	Y	3					18
							3	9									
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	152	1	4550	2	Y	6					24
							7	9									
02	4452	X	2904	-0-	-1548	-0-	124	1	2777	2	Y	3					27
							3	9									
03	4929	X	3630	-0-	-1299	-0-	164	1	3465	2	Y	1					28
							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
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1280	2	Y	3					19
							3	9									
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1459	2	Y	2					21
							2	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	Y	1	9	1			13
							1	9									
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	40	1	1190	2	Y	2					15
							2	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	70	1	1557	2	Y	2					17
							2	9									
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1173	2	Y	2					19
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	46	1	1293	2	Y	3					13
							3	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	2	Y	1					14
							1	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	1	6	1			9
							1	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	1247	2	Y	2					11
							2	9									
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	Y	1					12
							1	9									
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	2					14
							2	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
10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	85	1	2394	2	Y	5					29
							6	9									
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2616	2	Y	4					33
							4	9									
12	2449	X	1724	-0-	-725	-0-	51	1	1671	2	Y	2	14	1			21
							2	9									
01	2542	X	1136	-0-	-1406	-0-	37	1	1097	2	Y	2					23
							2	9									
02	2212	N	1798	-0-	-414	-0-	77	1	1719	2	Y	2					25
							2	9									
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	3					28
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

10	4681	X	3651	-0-	-1030	-0-	124	1	3519	2	Y	7					51
							8	9									
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4048	2	Y	6					57
							7	9									
12	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	112	1	3664	2	Y	4	25	1			36
							4	9									
01	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	103	1	3096	2	Y	5					41
							6	9									
02	3612	X	3577	-0-	-35	-0-	153	1	3420	2	Y	4					45
							4	9									
03	3999	X	2795	-0-	-1204	-0-	126	1	2663	2	Y	5					50
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					1
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	13	1	363	2	Y	-0-					1
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					1
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					1
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	64	1	1816	2	Y	2					6
							2	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	Y	-0-					6
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					6
01	682	N	172	-0-	-510	-0-	6	1	166	2	Y	-0-					6
02	1708	X	192	-0-	-1516	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					6
03	1891	X	401	-0-	-1490	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

10	2697	X	1621	-0-	-1076	-0-	55	1	1565	2	Y	1					7
							1	9									
11	2610	X	1910	-0-	-700	-0-	66	1	1843	2	Y	1					8
							1	9									
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	91	1	2969	2	Y	2					10
							2	9									
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	93	1	2784	2	Y	4					14
							4	9									
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	120	1	2672	2	Y	3					17
							3	9									
*03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	144	1	3042	2	Y	1					18
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	285	1	8069	2	Y	17					52
							19	9									
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	149	1	4183	2	Y	6					58
							7	9									
12	5363	X	1244	-0-	-4119	-0-	37	1	1206	2	Y	1	25	1			34
							1	9									
01	5642	X	2853	-0-	-2789	-0-	92	1	2755	2	Y	5					39
							6	9									
02	4956	X	3778	-0-	-1178	-0-	162	1	3612	2	Y	4					43
							4	9									
03	5487	X	2848	-0-	-2639	-0-	128	1	2714	2	Y	5					48
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	987	2	Y	1					2
							1	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	Y	-0-					2
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	Y	1					3
							1	9									
01	1023	N	634	-0-	-389	-0-	20	1	613	2	Y	1					4
							1	9									
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	30	1	669	2	Y	1					5
							1	9									
03	1023	N	689	-0-	-334	-0-	31	1	658	2	Y	-0-					5

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

10	14B2 EXT		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		184	-0-	184	210	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		402	-0-	402	612	12	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	1453	X	841	-0-	-612	-0-	27	1	813	2	Y	1					1
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	Y	1					2
							1	9									
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					2

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

10	4309	X	3987	-0-	-322	-0-	136	1	3842	2	Y	8					55
							9	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	134	1	3777	2	Y	6					61
							7	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	118	1	3861	2	Y	4	28	1			37
							4	9									
01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	123	1	3677	2	Y	6					43
							7	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	170	1	3796	2	Y	2					45
							2	9									
03	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	158	1	3355	2	Y	6					51
							7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2698	X	1809	-0-	-889	-0-	62	1	1745	2	Y	2					6
							2	9									
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	119	1	3348	2	Y	2					8
							2	9									
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	72	1	2344	2	Y	1					9
							1	9									
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	129	1	3867	2	Y	5					14
							6	9									
02	3640	X	2312	-0-	-1328	-0-	99	1	2211	2	Y	2					16
							2	9									
03	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	147	1	3124	2	Y	1					17
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	2					10
							2	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	Y	1					11
							1	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	643	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	24	1	732	2	Y	1					8
							1	9									
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	22	1	494	2	Y	1					9
							1	9									
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	28	1	598	2	Y	1					10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	2	Y	3					16
							3	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	529	2	Y	1					17
							1	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
01	1581	N	792	-0-	-789	-0-	26	1	765	2	Y	1					12
							1	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	1					13
							1	9									
03	899	N	728	-0-	-171	-0-	33	1	694	2	Y	1					14
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

10	3038	X	2299	-0-	-739	-0-	78	1	2215	2	Y	5					26
							6	9									
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	Y	2					28
							2	9									
12	2542	X	1832	-0-	-710	-0-	54	1	1776	2	Y	2	12	1			18
							2	9									
01	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	71	1	2133	2	Y	4					22
							4	9									
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	98	1	2178	2	Y	2					24
							2	9									
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	78	1	1650	2	Y	3					27
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2203	2	Y	2			8
						2	9							
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	Y	1			9
						1	9							
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	Y	-0-			9
01	2294 N	906	-0-	-1388	-0-	29	1	876	2	Y	1			10
						1	9							
02	2072 X	721	-0-	-1351	-0-	31	1	689	2	Y	1			11
						1	9							
03	2294 X	195	-0-	-2099	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			11

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	817	2	Y	1			1
						1	9							
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	-0-			1
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	Y	-0-			1
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1012	2	Y	1			2
						1	9							
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	Y	1			3
						1	9							
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-			3

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1134	2	Y	2			10
						2	9							
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1097	2	Y	2			12
						2	9							
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	2	Y	1	5	1	8
						1	9							
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	42	1	1266	2	Y	2			10
						2	9							
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	Y	2			12
						2	9							
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	2			14
						2	9							

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

10	3410 X	2292	-0-	-1118	-0-	78	1	2212	2	Y	2			11
						2	9							
11	3300 X	2320	-0-	-980	-0-	80	1	2239	2	Y	1			12
						1	9							
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	110	1	3570	2	Y	2			14
						2	9							
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	144	1	4318	2	Y	6			20
						7	9							
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	135	1	3022	2	Y	3			23
						3	9							
*03	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	187	1	3965	2	Y	1			24
						1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	188	1	5335	2	Y	4					18
							4	9									
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	169	1	4740	2	Y	4					22
							4	9									
12	5270	X	4458	-0-	-812	-0-	133	1	4323	2	Y	2					24
							2	9									
01	5301	X	2980	-0-	-2321	-0-	96	1	2880	2	Y	4					28
							4	9									
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	Y	3					31
							3	9									
*03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	1					32
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	1					3
							1	9									
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					3
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					3
01	465	N	142	-0-	-323	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					3
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					3
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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
10	1798	X	1586	-0-	-212	-0-	54	1	1529	2	Y	3					16
							3	9									
11	1740	X	592	-0-	-1148	-0-	20	1	571	2	Y	1					17
							1	9									
12	1767	X	1060	-0-	-707	-0-	32	1	1027	2	Y	1	7	1			11
							1	9									
01	1767	X	1637	-0-	-130	-0-	53	1	1581	2	Y	3					14
							3	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	77	1	1716	2	Y	2					16
							2	9									
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	2	Y	3					19
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					17
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					17
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					17
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					17
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					17
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	2					12
							2	9									
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	862	2	Y	1					13
							1	9									
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	23	1	741	2	Y	1	6	1			8
							1	9									
01	1209	N	960	-0-	-249	-0-	31	1	927	2	Y	2					10
							2	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	Y	1					11
							1	9									
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	1					12
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	5					29
							6	9									
11	3000	N	3862	-0-	862	862	132	1	3723	2	Y	6					35
							7	9									
12	3100	N	4090	-0-	990	1852	122	1	3964	2	Y	4	15	1			24
							4	9									
01	3100	N	3927	-0-	827	2679	126	1	3792	2	Y	8					32
							9	9									
02	6059	X	3380	-0-	-2679	-0-	145	1	3231	2	Y	4					36
							4	9									
*03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	195	1	4133	2	Y	8					44
							9	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
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1208	2	Y	1					3
							1	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	1					4
							1	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	33	1	1066	2	Y	1					5
							1	9									
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	9	1	277	2	Y	-0-					5
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					5
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	2					9
							2	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	79	1	2226	2	Y	1					10
							1	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	1					11
							1	9									
01	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	42	1	1268	2	Y	2					13
							2	9									
02	2156	X	1179	-0-	-977	-0-	51	1	1127	2	Y	1					14
							1	9									
03	2387	X	1992	-0-	-395	-0-	90	1	1901	2	Y	1					15
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1368	2	Y	1					7
							1	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					7
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	882	2	Y	1					8
							1	9									
01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	46	1	1370	2	Y	2					10
							2	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	57	1	1260	2	Y	1					11
							1	9									
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	82	1	1732	2	Y	1					12
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1246	-0-	-1761	-0-	42	1	1202	2	Y	2					41
							2	9									
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	166	1	4654	2	Y	8					49
							9	9									
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	126	1	4098	2	Y	6	21	1			34
							7	9									
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	125	1	3756	2	Y	6					40
							7	9									
02	4508	X	2750	-0-	-1758	-0-	118	1	2629	2	Y	3					43
							3	9									
03	4991	X	3734	-0-	-1257	-0-	168	1	3559	2	Y	6					49
							7	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

10	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2		Y	-0-			-0-
01	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	1221	-0-	-1187	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
03	2728 N	1491	-0-	-1237	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2		N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	893	-0-	-533	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1137	-0-	-95	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	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

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

10	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1290	-0-	-690	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

10	1643	X	1244	-0-	-399	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1590	X	1205	-0-	-385	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1184	-0-	-459	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	991	-0-	-157	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

10	2294	N	1831	-0-	-463	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2254	-0-	-146	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1604	-0-	-496	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	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 #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1653	-0-	-147	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1526	-0-	-14	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

10	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	2		N	-0-					-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-					-0-
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2		N	-0-					-0-
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		N	-0-					-0-
02	4172	X	3311	-0-	-861	-0-	3311	2		N	-0-					-0-
03	4619	X	4087	-0-	-532	-0-	4087	2		N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2		N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2		N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	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 #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					3
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					3
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					3
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					3
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					3
*03	3100 N	4028	-0-	928	928	4028	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1414	-0-	-14	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

10	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

10	775 N	443	-0-	-332	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	471	-0-	-369	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	806 N	481	-0-	-325	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2		Y	-0-			-0-
11	4440 X	4003	-0-	-437	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
12	4588 X	4054	-0-	-534	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	3318	-0-	-1270	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	2078	-0-	-2066	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	1556	-0-	-3032	-0-	1556	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3397	-0-	-263	-0-	3397	2		Y	-0-			-0-
12	3782 X	2348	-0-	-1434	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	2836	-0-	-946	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	2906	-0-	-510	-0-	2906	2		Y	-0-			-0-
*03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

10	2170 N	1782	-0-	-388	-0-	1782	2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-
02	1848 N	1767	-0-	-81	-0-	1767	2		Y	-0-			-0-
03	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	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 #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 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
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1173	-0-	-59	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

10	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
11	1500 X	1062	-0-	-438	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
12	1550 X	1414	-0-	-136	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
01	1581 X	1230	-0-	-351	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
02	980 N	672	-0-	-308	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

10	3100 N	4961	-0-	1861	1861	4961	2		Y	-0-			-0-
11	2315 N	454	-0-	-1861	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
01	1612 X	185	-0-	-1427	-0-	185	2		Y	-0-			-0-
02	1456 X	142	-0-	-1314	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
03	1612 X	156	-0-	-1456	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

10	3069 X	1615	-0-	-1454	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
11	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
01	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		Y	-0-			-0-
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-
*03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

10	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
11	2580 N	2170	-0-	-410	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
12	2697 N	2220	-0-	-477	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
01	2883 N	1746	-0-	-1137	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
02	2016 N	1531	-0-	-485	-0-	1531	2		Y	-0-			-0-
03	2232 N	1695	-0-	-537	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

10	682	X	530	-0-	-152	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	660	X	289	-0-	-371	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	682	X	282	-0-	-400	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	376	-0-	-151	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

10	2883	X	2631	-0-	-252	-0-	2631	2			Y	-0-					13
11	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577	2			Y	-0-					13
12	2883	X	2655	-0-	-228	-0-	2655	2			Y	-0-					13
01	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	2392	2			Y	-0-					13
02	2408	N	1012	-0-	-1396	-0-	989	2	23	9	Y	21	34	1			-0-
03	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

10	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	737	-0-	-187	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	1941	-0-	-1407	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2329	-0-	-751	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2654	-0-	-756	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
*03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	706	-0-	-1123	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	731	-0-	-409	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	374	-0-	-298	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	959	-0-	-64	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1383	-0-	-409	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1688	-0-	-496	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
*03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	1557	-0-	-1773	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2249	-0-	-663	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2768	-0-	-642	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*03	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	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
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
11	2280	N	1018	-0-	-1262	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1189	-0-	-950	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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
10	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	649	-0-	-311	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	496	-0-	-403	-0-	496	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
10	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1961	-0-	-409	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1674	-0-	-146	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2874	-0-	-381	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2895	-0-	-255	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2540	-0-	-288	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

10	3224	X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2439	-0-	-413	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2144	-0-	-152	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

10	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3480	-0-	-643	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3099	-0-	-485	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1280	-0-	-316	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

10	3596	X	1171	-0-	-2425	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	1483	-0-	-1997	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	1738	-0-	-1858	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	1281	-0-	-1943	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1367	-0-	-5	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1353	-0-	-383	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

10	3038	X	1569	-0-	-1469	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1465	-0-	-1475	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1751	-0-	-1287	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1502	-0-	-1412	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1384	-0-	-1024	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
*03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1922	-0-	-486	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
*03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	719	-0-	-242	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1313	-0-	-457	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1058	-0-	-1112	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

10	2480	X	1271	-0-	-1209	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1259	-0-	-29	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1084	-0-	-1072	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1170	-0-	-1155	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
11	840	N	445	-0-	-395	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	775	N	510	-0-	-265	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1258	-0-	-30	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	3061	-0-	-119	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
*03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	904	-0-	-566	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
*03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	176	-0-	-216	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	269	-0-	-2986	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
12	2418 X	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2996	-0-	-112	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	2970	-0-	-471	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

10	3565 X	2169	-0-	-1396	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
11	3450 X	2139	-0-	-1311	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	2020	-0-	-1545	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2826	-0-	-646	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
*03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

10	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
12	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
01	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
*03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

10	3441 X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
11	3300 X	3101	-0-	-199	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
12	3410 X	2861	-0-	-549	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
02	3080 X	2300	-0-	-780	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	2352	-0-	-1027	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

10	2077 X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	2010 X	1720	-0-	-290	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
12	2077 X	1983	-0-	-94	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	1767 X	1598	-0-	-169	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
02	1596 N	949	-0-	-647	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1420	-0-	-564	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	293	-0-	-1327	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
01	1674	N	185	-0-	-1489	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					6
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			Y	-0-					6
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			Y	-0-					6
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			Y	-0-					6
02	252	N	161	-0-	-91	-0-	160	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					12
11	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3030	-0-	-70	306	3030	2			Y	-0-					12
01	3100	N	3332	-0-	232	538	3332	2			Y	-0-					12
02	4069	X	3531	-0-	-538	-0-	3477	2	54	9	Y	49	61	1			-0-
*03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1608	-0-	-717	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1697	-0-	-628	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1755	-0-	-345	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1790	-0-	-535	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2198	-0-	-127	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2059	-0-	-824	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

10	4402	X	4346	-0-	-56	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3285	-0-	-1215	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3338	-0-	-1312	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	1713	-0-	-2937	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	1074	-0-	-2846	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	1660	-0-	-2680	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
*03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	1757	-0-	-754	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1524	-0-	-744	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

10	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					-0-
12	2961	N	2918	-0-	-43	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2493	-0-	-173	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1957	-0-	-451	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2139	-0-	-527	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
01	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
*03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

10	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3713	-0-	713	713	3713	2			Y	-0-					-0-
12	2647	N	1934	-0-	-713	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1907	-0-	-501	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2406	-0-	-260	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
*03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

10	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2180	-0-	-579	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2171	-0-	-657	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2061	-0-	-1070	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

10	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1693	-0-	-967	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1855	-0-	-346	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1673	-0-	-528	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

10	3937	X	2072	-0-	-1865	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1847	-0-	-365	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	1871	-0-	-1508	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

10	1364	N	777	-0-	-587	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	709	-0-	-327	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

10	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2315	-0-	-655	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2216	-0-	-822	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2687	-0-	-320	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
*03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

10	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	164	-0-	-363	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

10	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3386	-0-	-86	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1409	-0-	-2063	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	1383	-0-	-1753	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

10	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	149	-0-	-187	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

10	3472	X	911	-0-	-2561	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	403	-0-	-2957	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	776	-0-	-2696	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1500	-0-	-1972	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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 #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1282	-0-	-734	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1824	-0-	-192	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	332	-0-	-598	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	253	-0-	-677	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	225	-0-	-615	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1186	-0-	-1015	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1786	-0-	-202	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1449	-0-	-752	-0-	1449	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 #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3312	-0-	212	212	3312	2		Y	-0-			-0-
11	2189 N	1977	-0-	-212	-0-	1977	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1760	-0-	-534	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	776	-0-	-1735	-0-	776	2		Y	-0-			-0-
02	2268 X	420	-0-	-1848	-0-	420	2		Y	-0-			-0-
03	2511 X	1058	-0-	-1453	-0-	1058	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

10	1767 X	942	-0-	-825	-0-	942	2		N	-0-			-0-
11	960 X	819	-0-	-141	-0-	819	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	784	-0-	-301	-0-	784	2		N	-0-			-0-
01	1085 X	714	-0-	-371	-0-	714	2		N	-0-			-0-
02	756 N	679	-0-	-77	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

10	4154 X	2315	-0-	-1839	-0-	2315	2		Y	-0-			-0-
11	4020 X	1795	-0-	-2225	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	1931	-0-	-2037	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	2351	-0-	-1617	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
02	2100 X	892	-0-	-1208	-0-	892	2		Y	-0-			-0-
03	2325 X	1235	-0-	-1090	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

10	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	2505	2		Y	-0-			-0-
11	2520 X	1982	-0-	-538	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
12	2604 X	1746	-0-	-858	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
01	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02	2324 X	2159	-0-	-165	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
*03	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		Y	-0-			-0-
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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 #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	16	-0-	16	329	16	2			Y	-0-					-0-
*03	457	X	128	-0-	-329	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
11	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3282	-0-	482	1054	3282	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2622	-0-	-478	576	2622	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	383	-0-	-671	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	550	-0-	-346	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

10	3844	X	2974	-0-	-870	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3179	-0-	-271	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
*03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

10	2139	N	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	702	-0-	-2088	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2			Y	-0-					-0-
02	2716	N	924	-0-	-1792	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

10	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
*03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

10	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

10	2418	X	1116	-0-	-1302	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1159	-0-	-1181	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	923	-0-	-1495	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	927	-0-	-1491	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1337	-0-	-847	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
*03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	480	N	262	-0-	-218	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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 #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2256	-0-	-627	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
11	2790 X	1919	-0-	-871	-0-	1919	2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2024	-0-	-859	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
01	2542 X	789	-0-	-1753	-0-	789	2		Y	-0-			-0-
02	2044 X	1037	-0-	-1007	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
*03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-
11	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		Y	-0-			-0-
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
02	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-
*03	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

10	4619 X	3557	-0-	-1062	-0-	3557	2		Y	-0-			-0-
11	4470 X	3721	-0-	-749	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	2463	-0-	-1381	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
02	3472 X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	1904	-0-	-2591	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2		Y	-0-			-0-
01	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
02	952 N	627	-0-	-325	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
03	1054 N	396	-0-	-658	-0-	396	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-			-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

10	2914 X	407	-0-	-2507	-0-	407	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	487	-0-	-2333	-0-	487	2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	1210	-0-	-805	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
01	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
02	560 X	361	-0-	-199	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
03	1209 X	839	-0-	-370	-0-	839	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 #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 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
10	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2957	-0-	-253	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1888	-0-	-406	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1957	-0-	-31	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	1603	-0-	-1745	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	1639	-0-	-671	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1437	-0-	-103	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1426	-0-	-279	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1770	-0-	1770	1770	1770	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	385	-0-	385	2155	385	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	459	-0-	459	2614	459	2			Y	-0-					-0-
*03	3137	X	523	-0-	-2614	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2923	-0-	-317	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2796	-0-	-769	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2405	-0-	-815	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2073	-0-	-1461	-0-	2073	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 #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	1179	-0-	-1649	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	1301	-0-	-1830	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

10	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3318	-0-	-462	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2634	-0-	-502	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2604	-0-	-868	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1131	-0-	-636	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	656	-0-	-576	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

10	713	N	479	-0-	-234	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1298	-0-	-655	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	787	-0-	-794	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3595	-0-	-187	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2674	-0-	-1108	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2686	-0-	-730	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

10	2852	X	2245	-0-	-607	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	2760	X	1601	-0-	-1159	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1245	-0-	-1483	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1089	-0-	-1515	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1204	-0-	-812	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

10	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2691	-0-	-333	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
11	2670	N	2193	-0-	-477	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2245	-0-	-514	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1825	-0-	-219	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2759	N	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

10	3131	X	524	-0-	-2607	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	291	-0-	-3729	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	840	-0-	-3314	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	1628	-0-	-2526	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
02	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
03	837	X	496	-0-	-341	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

10	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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 #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2		Y	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

10	4929 X	1743	-0-	-3186	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
11	4770 X	2195	-0-	-2575	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-
12	3627 X	1730	-0-	-1897	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	1936	-0-	-1195	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
02	2632 X	1153	-0-	-1479	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
03	2263 X	1157	-0-	-1106	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		Y	-0-			-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		Y	-0-			-0-
02	1288 N	1201	-0-	-87	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		Y	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			-0-
*03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

10	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-			-0-
11	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2		N	-0-			-0-
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	196 N	100	-0-	-96	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	959	-0-	-105	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	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 #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2358	-0-	-401	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1838	-0-	-486	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
*03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1148	-0-	-1053	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1193	-0-	-937	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1308	-0-	-893	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
*03	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 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
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	547	-0-	-445	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2342	-0-	-820	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2116	-0-	-944	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
*03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1255	-0-	-815	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1171	-0-	-968	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	866	-0-	-1211	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

10	2294	N	1893	-0-	-401	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1475	-0-	-416	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	998	-0-	-430	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1883	-0-	-659	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

10	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3303	-0-	-281	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	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 #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	264	-0-	-821	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

10	992	N	830	-0-	-162	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

10	3069	X	2421	-0-	-648	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1808	-0-	-1261	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	877	-0-	-518	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	573	-0-	-547	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

10	4991	X	1013	-0-	-3978	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	785	-0-	-238	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	521	-0-	-4099	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	1898	-0-	-3217	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

10	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1001	-0-	-529	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	370	-0-	-901	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	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 #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 X	1177	-0-	-1210	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
11	2310 X	1493	-0-	-817	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
01	1829 X	1599	-0-	-230	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
03	2387 N	1804	-0-	-583	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1882	-0-	-381	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	1338	-0-	-1049	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	1374	-0-	-1006	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
*03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-			-0-
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1167	-0-	-538	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

10	2108 X	2011	-0-	-97	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
11	2310 X	1756	-0-	-554	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
12	2387 X	1768	-0-	-619	-0-	1768	2		Y	-0-			-0-
01	2387 X	1775	-0-	-612	-0-	1775	2		Y	-0-			-0-
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
*03	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

10	2356 N	1981	-0-	-375	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
11	1980 N	1396	-0-	-584	-0-	1396	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1639	-0-	-655	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1018	-0-	-966	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
*03	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1632	-0-	-1313	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2114	-0-	-736	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2130	-0-	-530	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

10	2604	X	2110	-0-	-494	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	1690	-0-	-770	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2212	-0-	-609	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

10	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

10	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

10	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3302	-0-	-328	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3384	-0-	-367	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2954	-0-	-378	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3214	-0-	-596	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3107	-0-	-1295	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	2805	-0-	-1597	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	2372	-0-	-1604	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1588	-0-	-675	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1288	-0-	-727	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1317	-0-	-83	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1311	-0-	-425	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1083	-0-	-37	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1368	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1843	-0-	-33	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

10	1116	N	451	-0-	-665	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	453	-0-	-1252	-0-	453	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 #: 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
10	1829	N	1042	-0-	-787	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1148	-0-	-622	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1108	-0-	-659	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1747	-0-	-237	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3657	-0-	557	557	3657	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	652	-0-	-464	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	444	-0-	-1124	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	809	-0-	-989	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1240	-0-	-590	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	758	-0-	-1164	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	917	-0-	-231	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

10	3410	X	2928	-0-	-482	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1576	-0-	-1772	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1624	-0-	-1662	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1611	-0-	-1021	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2135	-0-	-779	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3489	-0-	-448	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2065	-0-	-1379	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

10	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

10	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
11	2310	X	958	-0-	-1352	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1047	-0-	-1340	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1820	X	865	-0-	-955	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	2015	X	911	-0-	-1104	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

10	558	X	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	510	X	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

10	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1849	-0-	-352	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1197	-0-	-725	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	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 #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 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
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	372	N	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	280	N	20	-0-	-260	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

10	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1451	-0-	-397	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

10	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	952	-0-	-350	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	752	-0-	-620	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1596	-0-	-476	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

10	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2210	-0-	-590	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1488	-0-	-558	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1317	-0-	-559	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

10	2263	X	2261	-0-	-2	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2292	-0-	-228	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2097	-0-	-507	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1596	-0-	-532	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472 X	3065	-0-	-407	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	1723	-0-	-1637	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	1615	-0-	-1454	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2158	-0-	-614	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			-0-
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
02	1652 N	1511	-0-	-141	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1277	-0-	-614	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

10	2883 N	2844	-0-	-39	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
11	2790 N	2010	-0-	-780	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
12	2821 N	2298	-0-	-523	-0-	2298	2		Y	-0-			-0-
01	2852 N	1543	-0-	-1309	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-
02	1876 N	1087	-0-	-789	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
03	2294 N	1282	-0-	-1012	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3158	-0-	158	158	3158	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3003	-0-	-97	61	3003	2		N	-0-			-0-
01	1723 N	1662	-0-	-61	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
*03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		Y	-0-			-0-
11	3360 X	1826	-0-	-1534	-0-	1826	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	1725	-0-	-1747	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	1106	-0-	-2366	-0-	1106	2		Y	-0-			-0-
02	3136 X	989	-0-	-2147	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	1196	-0-	-2276	-0-	1196	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

10	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2		N	-0-			-0-
11	2546 N	2538	-0-	-8	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
12	2852 N	2751	-0-	-101	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
01	3007 N	2755	-0-	-252	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
02	2380 N	2188	-0-	-192	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
03	2759 N	2472	-0-	-287	-0-	2472	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 #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2405	-0-	-505	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1837	-0-	-891	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	1433	-0-	-1605	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1705	-0-	-275	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1782	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	751	-0-	-985	-0-	751	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 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
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
*03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2293	-0-	-776	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	2108	-0-	-862	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2387 X	2110	-0-	-277	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	1898	-0-	-489	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1867	-0-	-205	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

10	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
11	1710 N	1262	-0-	-448	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	1767 N	1124	-0-	-643	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1176 N	1164	-0-	-12	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

10	682 N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	682 N	490	-0-	-192	-0-	490	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 #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1986	-0-	-1734	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	1712	-0-	-1588	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2333	-0-	-395	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
11	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2119	-0-	-1229	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2123	-0-	-1225	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	1619	-0-	-1405	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1446	-0-	-1716	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

10	3038	X	1829	-0-	-1209	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1316	-0-	-1624	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1262	-0-	-1776	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1292	-0-	-1219	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1290	-0-	-978	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1188	-0-	-240	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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 #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

10	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	722	-0-	-301	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1894	-0-	-400	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1972	-0-	-68	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	718	-0-	-491	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	961	N	670	-0-	-291	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1026	-0-	-486	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

10	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1692	-0-	-228	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1249	-0-	-319	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	966	-0-	-739	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

10	1364	N	861	-0-	-503	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	247	-0-	-901	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2410	-0-	-225	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2117	-0-	-291	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2005	-0-	-413	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

10	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2123	-0-	-7	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1902	-0-	-86	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1058	2	17	9	N	15	15	8			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1651	-0-	-389	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1105	-0-	-1265	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1138	-0-	-1311	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3096	-0-	-376	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3062	-0-	-782	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
*03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2222	-0-	-74	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
*03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	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 #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	3918	-0-	-942	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3810	-0-	-96	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3584	-0-	-1428	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3981	-0-	-1568	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

10	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	2053	-0-	-497	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3074	-0-	274	274	3074	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3076	-0-	-24	250	3076	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3204	-0-	-764	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2990	-0-	-594	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2547	-0-	-1142	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2783	-0-	-549	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

10	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	689	-0-	-291	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1122	-0-	-362	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

10	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

10	2729	N	2691	-0-	-38	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2341	-0-	-209	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2234	-0-	-146	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	2301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

10	2480	N	1216	-0-	-1264	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1114	-0-	-1106	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1130	-0-	-296	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	868	-0-	-168	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

10	2790	X	1039	-0-	-1751	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	767	-0-	-885	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1562	-0-	-732	-0-	1562	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 #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1474	-0-	-1616	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1505	-0-	-1688	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2246	-0-	-947	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
*03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	676	-0-	-1814	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	371	-0-	-993	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	458	-0-	-968	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

10	620	N	58	-0-	-562	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
*03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

10	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	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 #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1936	-0-	-500	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2028	-0-	-452	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1698	-0-	-224	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1665	-0-	-127	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	3018	-0-	-12	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4648	-0-	-33	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4290	-0-	-246	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2212	-0-	-188	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3384	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

10	2821	X	1264	-0-	-1557	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2126	-0-	-604	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1898	-0-	-241	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

10	3162	X	2973	-0-	-189	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2019	-0-	-697	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	889	-0-	-1095	-0-	889	2		Y	-0-			-0-
11	1920 X	782	-0-	-1138	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
12	1023 X	850	-0-	-173	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
01	899 X	840	-0-	-59	-0-	840	2		Y	-0-			-0-
02	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
*03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	1395 X	1143	-0-	-252	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
12	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
01	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		Y	-0-			-0-
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2		Y	-0-			-0-
12	4991 X	3831	-0-	-1160	-0-	3831	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	2885	-0-	-2106	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
02	4508 X	3414	-0-	-1094	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
03	4991 X	3890	-0-	-1101	-0-	3890	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
11	1950 N	1743	-0-	-207	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
12	2077 N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
*03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

10	3224 X	3087	-0-	-137	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

10	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
11	2640 X	2539	-0-	-101	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	2491	-0-	-237	-0-	2491	2		Y	-0-			-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2367	-0-	-175	-0-	2367	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 #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1831	-0-	-437	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
*03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	756	N	621	-0-	-135	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	925	-0-	-245	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	2583	-0-	-424	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
11	2760	N	2219	-0-	-541	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2096	-0-	-477	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1945	-0-	-127	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	1748	-0-	-825	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	482	-0-	-1450	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	1666	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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 #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
11	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-
12	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		Y	-0-			-0-
*03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1176	-0-	-281	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-			-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	895	-0-	-283	-0-	895	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

10	1364 N	616	-0-	-748	-0-	616	2		N	-0-			-0-
11	750 N	682	-0-	-68	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
02	644 N	616	-0-	-28	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			44
11	2910 X	2700	-0-	-210	-0-	2700	2		N	-0-			44
12	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2		N	-0-			44
01	3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2		N	-0-			44
02	2828 X	2752	-0-	-76	-0-	2644	2	108 9	N	98	127 1		15
03	3100 X	2652	-0-	-448	-0-	2652	2		N	-0-			15

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

10	1351 N	130	-0-	-1221	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	18	-0-	-342	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	1116 X	31	-0-	-1085	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
01	1116 X	18	-0-	-1098	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
02	1008 X	232	-0-	-776	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
*03	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2307	-0-	-204	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
02	2240 N	1991	-0-	-249	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2233	-0-	-154	-0-	2233	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

10	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
11	2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
12	2108 N	1933	-0-	-175	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
01	2201 N	1885	-0-	-316	-0-	1885	2		Y	-0-			-0-
02	1792 N	1413	-0-	-379	-0-	1413	2		Y	-0-			-0-
*03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	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 #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2394	-0-	-336	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2077	-0-	-471	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

10	2821	N	2224	-0-	-597	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2670	N	1859	-0-	-811	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1647	-0-	-926	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

10	3689	X	3195	-0-	-494	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3052	-0-	-518	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2404	-0-	-480	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

10	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3406	-0-	-134	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3463	-0-	-102	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2852	-0-	-340	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
*03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

10	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1196	-0-	-544	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

10	3007	X	2237	-0-	-770	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2778	-0-	-132	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	653	-0-	-697	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	651	2	7	9	N	6	6	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

10	3596	X	2748	-0-	-848	-0-	2748	2			Y	-0-					21
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-					21
12	3968	X	3273	-0-	-695	-0-	3273	2			Y	-0-					21
01	3968	X	2196	-0-	-1772	-0-	2196	2			Y	-0-					21
02	4032	X	3946	-0-	-86	-0-	3882	2	64	9	Y	58	79	1			-0-
03	4464	X	1624	-0-	-2840	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

10	2449	X	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1538	-0-	-911	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1039	-0-	-1410	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1056	-0-	-1072	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1109	-0-	-1247	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	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 #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	N	451	-0-	-137	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	9332	-0-	6332	6332	9332	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7158	-0-	4058	10390	7158	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7384	-0-	4284	14674	7384	2			N	-0-					-0-
02	20784	X	6110	-0-	-14674	-0-	6088	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7193	2	109	9	N	99	99	8			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	660	N	403	-0-	-257	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

10	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2680	-0-	-500	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	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 #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1041	-0-	-189	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	980	N	805	-0-	-175	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

10	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
11	3090	X	1929	-0-	-1161	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

10	3875	X	3498	-0-	-377	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	2990	-0-	-640	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3345	-0-	-406	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2686	-0-	-478	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

10	2139	X	2068	-0-	-71	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1530	-0-	-640	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	954	-0-	-782	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1352	-0-	-632	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1259	-0-	-981	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	176	-0-	-384	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

10	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1751	-0-	-409	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1907	-0-	-201	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	144	-0-	-600	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4466	-0-	1366	1366	4466	2			N	-0-					-0-
01	5162	X	3796	-0-	-1366	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3567	-0-	-370	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
11	3810	X	3047	-0-	-763	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2980	-0-	-1050	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2450	-0-	-1190	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2776	-0-	-789	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1338	-0-	-708	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1340	-0-	-1152	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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 #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	3078	-0-	-301	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
11	3270 X	3132	-0-	-138	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
01	3348 X	2950	-0-	-398	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2490	-0-	-450	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

10	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2169	-0-	-291	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1712	-0-	-304	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
02	1232 N	1040	-0-	-192	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

10	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
11	3000 X	2819	-0-	-181	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
01	2976 X	2588	-0-	-388	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
02	2632 N	2302	-0-	-330	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1364 N	974	-0-	-390	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

10	2480 N	916	-0-	-1564	-0-	916	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1193	-0-	-757	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3692	-0-	592	592	3692	2			N	-0-					-0-
01	2391 N	1799	-0-	-592	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2077	-0-	-899	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

10	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1204 N	990	-0-	-214	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	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 #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 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
10	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1320	-0-	-360	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

10	2821	X	1323	-0-	-1498	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	852	-0-	-1878	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	968	-0-	-1853	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	561	-0-	-772	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	827	-0-	-657	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	856	-0-	-508	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

10	2387	N	1513	-0-	-874	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1464	-0-	-336	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1259	-0-	-113	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

10	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					26
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					26
12	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					26
01	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					26
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					26
03	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	2510	2			N	-0-					26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	905	-0-	-149	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	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 #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 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
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1392	-0-	-596	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

10	899	X	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

10	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	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 #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2203	-0-	-527	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2282	-0-	-415	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
*03	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

10	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
01	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2		N	-0-			-0-
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
*03	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

10	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1318	-0-	-222	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

10	2139 N	1320	-0-	-819	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
02	2184 N	1832	-0-	-352	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	930	-0-	-899	-0-	930	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	847	-0-	-1075	-0-	847	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	930	-0-	-666	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

10	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
11	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
*03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1906	2	2 9	N	2	2 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	377	-0-	-243	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

10	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	935	-0-	-269	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

10	3379	X	2991	-0-	-388	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2775	-0-	-495	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2215	-0-	-473	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1495	-0-	-157	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1662	-0-	-167	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
11	2880	N	2311	-0-	-569	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2130	-0-	-26	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
*03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	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 #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1429	-0-	-741	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1592	-0-	-328	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

10	3255	X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3318	-0-	-495	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3120	-0-	-324	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

10	3038	X	2388	-0-	-650	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1334	-0-	-1606	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2224	-0-	-814	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1641	-0-	-1273	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1752	-0-	-712	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1384	-0-	-1003	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3495	-0-	395	395	3495	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3588	-0-	788	1183	3588	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3863	-0-	763	1946	3863	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2145	-0-	-123	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1690	-0-	-790	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
*03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	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 #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2043	-0-	-1119	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	1958	-0-	-1102	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2015	-0-	-1147	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	1948	-0-	-1214	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
02	1876 X	1754	-0-	-122	-0-	1754	2		Y	-0-			-0-
03	2046 X	1969	-0-	-77	-0-	1969	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

10	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
01	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2503	-0-	-717	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

10	1643 N	773	-0-	-870	-0-	773	2		Y	-0-			-0-
11	1590 N	1040	-0-	-550	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
02	980 N	910	-0-	-70	-0-	910	2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	905	-0-	-273	-0-	905	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

10	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
*03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		Y	-0-			-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
12	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-			-0-
02	1736 N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
*03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

10	3131 X	942	-0-	-2189	-0-	942	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	1553	-0-	-1477	-0-	1553	2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	766	-0-	-2303	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
01	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
02	2772 X	2435	-0-	-337	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
*03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	2964	-0-	-849	-0-	2964	2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	3212	-0-	-478	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2519	-0-	-477	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2637	-0-	-680	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

10	2573 X	1883	-0-	-690	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
11	2490 X	1725	-0-	-765	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	1814	-0-	-697	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1709	-0-	-740	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1598	-0-	-26	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
*03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

10	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		Y	-0-			-0-
11	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-
12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	1115	-0-	-2450	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
02	3220 X	198	-0-	-3022	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	348	-0-	-3217	-0-	348	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

10	2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
11	2340 X	2016	-0-	-324	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
12	2387 X	2370	-0-	-17	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
01	2232 X	1389	-0-	-843	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
02	1876 N	1560	-0-	-316	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
03	2356 N	1807	-0-	-549	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
12	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
*03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

10	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
12	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		Y	-0-			-0-
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3754	-0-	654	654	3754	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 #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	2602	-0-	-1242	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-
11	3270 X	1444	-0-	-1826	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2308	-0-	-352	-0-	2308	2		Y	-0-			-0-
*03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

10	1829 N	1506	-0-	-323	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1955	-0-	-145	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1593	-0-	-227	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1354	-0-	-320	-0-	1354	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

10	1395 N	480	-0-	-915	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

10	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2699	-0-	-361	-0-	2699	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	2333	-0-	-581	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2432	-0-	-544	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
02	2688 X	2228	-0-	-460	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2521	-0-	-455	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

10	3689 X	3153	-0-	-536	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
11	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	2782	-0-	-907	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2915	-0-	-712	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
02	2856 X	2572	-0-	-284	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	2828	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		Y	-0-			-0-
01	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		Y	-0-			-0-
02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	3846	-0-	-711	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2504	-0-	-317	-0-	2504	2			N	-0-					25
11	2730	X	2138	-0-	-592	-0-	2138	2			N	-0-					25
12	2728	X	2204	-0-	-524	-0-	2204	2			N	-0-					25
01	2728	X	2194	-0-	-534	-0-	2194	2			N	-0-					25
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					25
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	250	-0-	-370	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

10	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1589	-0-	-550	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1401	-0-	-391	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

10	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1968	-0-	-884	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2348	-0-	-228	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	2	-0-	-1486	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	5	-0-	-1171	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2866	-0-	-270	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1637	-0-	-223	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
11	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	637	-0-	-758	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1403	-0-	-1325	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1458	-0-	-950	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1350	-0-	-1285	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1582	-0-	-238	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

10	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2764	-0-	-356	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2371	-0-	-791	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2640	-0-	-160	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

10	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
11	2730	X	1771	-0-	-959	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	1650	-0-	-1078	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

10	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	966	-0-	-294	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

10	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3441	-0-	-311	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	3682	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 #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3131	-0-	-649	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	1841	-0-	-2282	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	1791	-0-	-2642	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3199	-0-	-805	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3792	-0-	-641	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1639	-0-	-1337	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1485	-0-	-1395	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1587	-0-	-1389	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1531	-0-	-608	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1455	-0-	-225	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	988	-0-	-2205	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	783	-0-	-2307	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	665	-0-	-2528	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	1253	-0-	-1909	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2244	-0-	-640	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	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 #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	2093	-0-	-1193	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2360	-0-	-820	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	1469	-0-	-1817	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	1295	-0-	-1867	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	2449 X	1026	-0-	-1423	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
11	2460 N	2332	-0-	-128	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*03	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*03	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

10	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

10	2914 N	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
11	2760 N	2086	-0-	-674	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
12	2697 N	1815	-0-	-882	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
01	2759 N	2121	-0-	-638	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1439	-0-	-521	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1829 N	1223	-0-	-606	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

10	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1070	-0-	-820	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1568	-0-	-502	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1953 N	1225	-0-	-728	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1114	-0-	-870	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1199	-0-	-257	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

10	1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
11	1380 N	1068	-0-	-312	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

10	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1219	-0-	-791	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1119	-0-	-865	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1560	-0-	-424	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
12	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
02	2548 X	2393	-0-	-155	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
*03	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

10	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480 X	1506	-0-	-974	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	1522	-0-	-878	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1411	-0-	-1069	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	1189	-0-	-857	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1337	-0-	-91	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

10	2852 X	2362	-0-	-490	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	1815	-0-	-1037	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
02	2576 X	1649	-0-	-927	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	2597	-0-	-100	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

10	3751 X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
11	3630 X	3510	-0-	-120	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	3634	-0-	-55	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3499	-0-	-159	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	3233	-0-	-71	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

10	5208 X	3792	-0-	-1416	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
11	4260 X	3680	-0-	-580	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	2163	-0-	-1281	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3512	-0-	-301	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

10	2852 X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
11	2760 X	2537	-0-	-223	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	2821 X	2117	-0-	-704	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
02	2380 N	1730	-0-	-650	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	2635 N	1642	-0-	-993	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

10	3720 X	3486	-0-	-234	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
11	3540 X	3377	-0-	-163	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	2133	-0-	-1059	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	3503 X	3310	-0-	-193	-0-	3310	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 #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2187	-0-	-243	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2930	-0-	-604	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2938	-0-	-627	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	837	N	691	-0-	-146	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

10	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
11	4170	X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4127	-0-	-120	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3708	-0-	-72	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

10	4030	X	3186	-0-	-844	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
11	3870	X	2823	-0-	-1047	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3593	-0-	-406	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

10	620	N	85	-0-	-535	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

10	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1110	-0-	-122	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

10	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1769	-0-	-331	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1309	-0-	-341	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
11	2730	N	2529	-0-	-201	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2658	-0-	-163	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2170	-0-	-182	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2528	-0-	-634	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1876	-0-	-1184	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	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 #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3511	-0-	-85	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
11	3480 X	2653	-0-	-827	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2993	-0-	-603	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3164 X	2696	-0-	-468	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2625	-0-	-878	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

10	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
11	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
12	2387 X	2322	-0-	-65	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
02	2212 N	2039	-0-	-173	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

10	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
11	3570 X	1618	-0-	-1952	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
12	3689 X	3082	-0-	-607	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2216	-0-	-1116	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
*03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

10	2387 N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	2760 N	2157	-0-	-603	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2697 N	2307	-0-	-390	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1873	-0-	-143	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
11	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

10	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
12	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

10	899	X	265	-0-	-634	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3354	-0-	554	554	3354	2			Y	-0-					-0-
*03	3349	X	2795	-0-	-554	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	813	-0-	-675	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

10	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2618	-0-	-637	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1283	-0-	-89	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	722	-0-	-230	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	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 #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 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
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	991	-0-	-311	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	984	-0-	-220	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	909	-0-	-300	-0-	909	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	611	-0-	-565	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	446	-0-	-608	-0-	446	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

10	4247	X	3458	-0-	-789	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	2830	-0-	-1280	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3074	-0-	-1173	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2847	-0-	-625	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2363	-0-	-773	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2927	-0-	-545	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2852	-0-	-448	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3020	-0-	-390	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2775	-0-	-635	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2103	-0-	-977	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

10	2108	N	1408	-0-	-700	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	921	-0-	-660	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	405	-0-	-990	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1408	-0-	-496	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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 #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 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
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	577	-0-	-477	-0-	577	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	713	-0-	-465	-0-	713	2		N	-0-			-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

10	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-			-0-
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		Y	-0-			-0-
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

10	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		Y	-0-			-0-
12	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-
01	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-			-0-
02	1428 X	1334	-0-	-94	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
*03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	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

10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

10	3472 X	3058	-0-	-414	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	2993	-0-	-591	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-			-0-
03	1922 N	1582	-0-	-340	-0-	1582	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 #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	982	-0-	-444	-0-	982	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

10	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2407	-0-	-507	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1891	-0-	-265	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

10	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	322	-0-	-422	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	288	-0-	-216	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
*03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2152	-0-	-1072	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	1249	-0-	-1663	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2260	-0-	-964	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

10	4154	X	3995	-0-	-159	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4132	-0-	-84	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3406	-0-	-402	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3100	-0-	-899	-0-	3100	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 #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			Y	-0-					-0-
02	2444	N	2212	-0-	-232	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1120	-0-	-420	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

10	4123	X	3365	-0-	-758	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2236	-0-	-1143	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	952	-0-	-2688	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1299	-0-	-2731	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

10	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2202	-0-	-408	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2389	-0-	-246	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
*03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

10	3007	X	2367	-0-	-640	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	1882	-0-	-722	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	3007	N	2965	-0-	-42	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

10	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2478	-0-	-322	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

10	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2624	-0-	-256	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2469	-0-	-275	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	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 #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2374	-0-	-292	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2470	-0-	-110	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2164	-0-	-223	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2284	-0-	-12	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

10	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1751	-0-	-139	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
*03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	529	-0-	-199	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1669	-0-	-873	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2214	-0-	-452	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1720	-0-	-548	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

10	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3454	-0-	-296	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3459	-0-	-385	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3409	-0-	-35	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3685	-0-	-128	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
*03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					25
11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					25
12	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	2043	2			N	-0-					25
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					25
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					25
03	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	1406	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

10	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2948	-0-	-262	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2021	-0-	-1296	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	318	-0-	-354	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	331	-0-	-320	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	253	-0-	-367	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	214	-0-	-206	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

10	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2847	-0-	-261	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

10	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
11	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1877	-0-	-851	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	999	-0-	-1729	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	756	-0-	-1904	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	675	-0-	-1216	-0-	675	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

10	1674	N	1269	-0-	-405	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	527	-0-	-883	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1261	-0-	-227	-0-	1261	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 #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1187	-0-	-133	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	948	-0-	-478	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	945	-0-	-175	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

10	5859	X	3105	-0-	-2754	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5061	-0-	-609	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			Y	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-
*03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1854	-0-	-134	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1762	-0-	-315	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

10	3286	X	2064	-0-	-1222	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1837	-0-	-935	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2676	-0-	-176	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
11	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3027	-0-	-453	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2883	-0-	-868	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2594	-0-	-794	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

10	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2463	-0-	-169	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
*03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

10	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2101	-0-	-671	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2846	-0-	46	46	2846	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3266	-0-	166	212	3266	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309 X	3595	-0-	-714	-0-	3595	2		Y	-0-			-0-
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2		Y	-0-			-0-
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
01	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3540	-0-	-352	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	3151	-0-	-1158	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

10	2480 X	997	-0-	-1483	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
11	2880 X	1315	-0-	-1565	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
12	2976 X	147	-0-	-2829	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	953	-0-	-2023	-0-	953	2		Y	-0-			-0-
02	1232 N	706	-0-	-526	-0-	706	2		Y	-0-			-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		Y	-0-			-0-
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2729	-0-	-127	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
03	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	2476	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

10	3131 X	2659	-0-	-472	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	2572	-0-	-559	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2933	-0-	-43	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	2368	-0-	-236	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2651	-0-	-232	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1420	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

10	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-
11	1830 N	1490	-0-	-340	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-			-0-
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
03	2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953	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 #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852 N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
11	2790 N	2721	-0-	-69	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
12	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
01	2790 N	2697	-0-	-93	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
02	2548 N	2458	-0-	-90	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
*03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

10	2418 N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-
02	2072 N	1961	-0-	-111	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
*03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

10	2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
11	2850 X	2615	-0-	-235	-0-	2615	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
02	2436 N	2399	-0-	-37	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
03	2635 N	2192	-0-	-443	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1861	-0-	-59	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

10	3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	1264	-0-	-1646	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
*03	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

10	1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
02	1624 N	1341	-0-	-283	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
*03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

10	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	885	-0-	-255	-0-	885	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	878	-0-	-269	-0-	878	2		N	-0-			-0-
01	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2		N	-0-			-0-
02	840 N	679	-0-	-161	-0-	679	2		N	-0-			-0-
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	704	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 #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2146	-0-	-179	-0-	2146 2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		Y	-0-			-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1872	-0-	-88	-0-	1872 2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2050	-0-	-492	-0-	2050 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

10	2444 N	2052	-0-	-392	-0-	2052 2		Y	-0-			-0-
11	2040 N	1782	-0-	-258	-0-	1782 2		Y	-0-			-0-
12	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		Y	-0-			-0-
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		Y	-0-			-0-
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	1658	-0-	-1101	-0-	1658 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

10	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1380	-0-	-356	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1120	-0-	-168	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683 2	1 9	N	1	1 8		-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-			-0-
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-			-0-
12	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		Y	-0-			-0-
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		Y	-0-			-0-
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		Y	-0-			-0-
*03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
11	3300 X	2894	-0-	-406	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
01	3472 X	3365	-0-	-107	-0-	3365 2		N	-0-			-0-
02	3136 X	2202	-0-	-934	-0-	2202 2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3094	-0-	-502	-0-	3094 2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

10	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842 2		Y	-0-			-0-
11	2070 N	1915	-0-	-155	-0-	1915 2		Y	-0-			-0-
12	1922 N	1627	-0-	-295	-0-	1627 2		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1314	-0-	-515	-0-	1314 2		Y	-0-			-0-
02	1792 N	1562	-0-	-230	-0-	1562 2		Y	-0-			-0-
*03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
11	2130 N	1507	-0-	-623	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	1444 2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1681	-0-	-520	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
*03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 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 #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 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
10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
01	2077	X	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1797	-0-	-191	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1801	-0-	-579	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1437	-0-	-383	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

10	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

10	3534	X	2341	-0-	-1193	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	1603	-0-	-1817	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2330	-0-	-1204	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1918	-0-	-1089	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1423	-0-	-1237	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1653	-0-	-703	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1900	-0-	-172	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1929	-0-	-861	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2705	-0-	-403	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	3007	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 #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3542	-0-	-147	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
02	3332 X	2806	-0-	-526	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3504	-0-	-185	-0-	3504	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

10	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
11	3510 X	3142	-0-	-368	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
12	3627 X	3189	-0-	-438	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2620	-0-	-348	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
*03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

10	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
12	2821 X	2577	-0-	-244	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	2898	-0-	-481	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
02	3052 X	2084	-0-	-968	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2147	-0-	-1232	-0-	2147	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

10	2573 X	2276	-0-	-297	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
11	3180 X	2284	-0-	-896	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	1910	-0-	-1376	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2007	-0-	-1279	-0-	2007	2		Y	-0-			-0-
02	2128 X	1501	-0-	-627	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
03	2356 X	1386	-0-	-970	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
11	4230 X	3583	-0-	-647	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	3666	-0-	-705	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	3388	-0-	-983	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3192	-0-	-756	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	3157	-0-	-1214	-0-	3157	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

10	2821 X	1561	-0-	-1260	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
11	2730 X	1612	-0-	-1118	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
12	2511 X	226	-0-	-2285	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
01	2511 X	1916	-0-	-595	-0-	1916	2		Y	-0-			-0-
02	1512 N	646	-0-	-866	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
*03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
11	2160 N	2020	-0-	-140	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
12	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	2038	-0-	-194	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1847	-0-	-29	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304	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 #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	823	-0-	-448	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	890	-0-	-350	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

10	1984	N	1396	-0-	-588	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

10	5611	X	4247	-0-	-1364	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	3985	-0-	-1445	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4488	-0-	-1123	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4445	-0-	-608	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4345	-0-	-163	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

10	3658	X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

10	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	2073	-0-	-297	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2116	-0-	-333	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1823	-0-	-361	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1952	-0-	-466	-0-	1952	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 #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
11	2070 N	1842	-0-	-228	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
12	2139 N	1780	-0-	-359	-0-	1780	2		Y	-0-			-0-
01	1922 N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
02	1708 N	1489	-0-	-219	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-			-0-
12	2697 X	1279	-0-	-1418	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	1297	-0-	-1400	-0-	1297	2		Y	-0-			-0-
02	2436 X	1447	-0-	-989	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	1915	-0-	-782	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
*03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

10	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
11	3480 X	3080	-0-	-400	-0-	3080	2		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3009	-0-	-587	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	2373	-0-	-1223	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2246	-0-	-918	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

10	4836 X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2		Y	-0-			-0-
11	4680 X	3941	-0-	-739	-0-	3941	2		Y	-0-			-0-
12	4340 X	3854	-0-	-486	-0-	3854	2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	3258	-0-	-1392	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
02	4200 X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2		Y	-0-			-0-
03	4650 X	4172	-0-	-478	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

10	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
11	3120 X	2122	-0-	-998	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2639	-0-	-585	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	905	-0-	-1854	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
02	2492 X	1123	-0-	-1369	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	2287	-0-	-472	-0-	2287	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		Y	-0-			-0-
11	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
12	4278 X	3997	-0-	-281	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
01	4278 X	2870	-0-	-1408	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	1847	-0-	-2017	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3061	-0-	-1217	-0-	3061	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 #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 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
10	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
12	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
01	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
*03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

10	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
11	6660	X	4811	-0-	-1849	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	4314	-0-	-2568	-0-	4314	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	4631	-0-	-1879	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	3583	-0-	-2297	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	3491	-0-	-2678	-0-	3491	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

10	7471	X	6183	-0-	-1288	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
11	7230	X	4084	-0-	-3146	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	1362	-0-	-4187	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	4116	-0-	-2053	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4137	-0-	-1435	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

10	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8285	-0-	-1511	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
*03	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	2			N	-0-					-0-

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			Y	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
*03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

10	2914	X	2516	-0-	-398	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
11	2460	X	2444	-0-	-16	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
*03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1499	-0-	-423	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	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 #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 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
10	620	N	234	-0-	-386	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	165	-0-	-525	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	776	-0-	-836	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1241	-0-	-467	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	1732	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2192	-0-	-358	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2223	-0-	-412	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2074	-0-	-561	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1813	-0-	-539	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1110	-0-	-595	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1018	-0-	-470	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	827	-0-	-125	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 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
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1331	-0-	-125	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1185	-0-	-458	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1278	-0-	-365	-0-	1278	2			N	-0-					26
11	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					26
12	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					26
01	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					26
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					26
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					26

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3555	-0-	-285	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	1948	-0-	-1710	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	1628	-0-	-1912	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	1745	-0-	-1882	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	1691	-0-	-1285	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1248	-0-	-1188	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1444	-0-	-509	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3505	-0-	-897	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3273	-0-	-717	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2975	-0-	-721	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2969	-0-	-751	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4139	-0-	-170	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3342	-0-	-798	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3587	-0-	-333	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3774	-0-	-1093	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2491	-0-	-689	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2142	-0-	-266	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2610	-0-	-25	-0-	2610	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 #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4208	-0-	-1558	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	3869	-0-	-481	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3525	-0-	-815	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2829	-0-	-979	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

10	4433	X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4038	-0-	-953	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	3389	-0-	-1602	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3356	-0-	-1152	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3801	-0-	-880	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2439	-0-	-445	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2779	-0-	-414	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

10	4464	X	4131	-0-	-333	-0-	4131	2			N	-0-					32
11	3720	X	2264	-0-	-1456	-0-	2264	2			N	-0-					32
12	4278	X	4266	-0-	-12	-0-	4266	2			N	-0-					32
01	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	3799	2			N	-0-					32
02	3864	X	3013	-0-	-851	-0-	2903	2	110	9	N	100	58	1			74
03	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			N	-0-					74

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

10	3565	X	2942	-0-	-623	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2511	-0-	-939	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2272	-0-	-1293	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2072	-0-	-1493	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	1862	-0-	-1246	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1954	-0-	-991	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
*03	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

10	4185 X	3620	-0-	-565	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
11	4050 X	3476	-0-	-574	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
12	4185 X	3702	-0-	-483	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3413	-0-	-772	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
02	3500 X	2699	-0-	-801	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

10	1922 N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
11	1980 N	1571	-0-	-409	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1637	-0-	-254	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
02	1456 N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

10	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
11	2640 X	1901	-0-	-739	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
12	2728 X	2040	-0-	-688	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	1901	-0-	-827	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
02	2408 X	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
03	2542 X	1819	-0-	-723	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

10	2821 X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	1611	-0-	-1119	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2291	-0-	-530	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

10	3379 X	1968	-0-	-1411	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	1838	-0-	-982	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2324 X	1925	-0-	-399	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

10	1054 N	669	-0-	-385	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	780 N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	522	-0-	-160	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	468	-0-	-92	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	443	-0-	-115	-0-	443	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 #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2530	-0-	-508	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2329	-0-	-415	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2614	-0-	-424	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

10	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	757	-0-	-419	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

10	34908	X	34908	-0-	-0-	-0-	34908	2			N	-0-					-0-
11	31470	X	29364	-0-	-2106	-0-	29364	2			N	-0-					-0-
12	32519	X	30540	-0-	-1979	-0-	30540	2			N	-0-					-0-
01	32519	X	29812	-0-	-2707	-0-	29812	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	26166	-0-	-3206	-0-	26142	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	32519	X	28298	-0-	-4221	-0-	28191	2	107	9	N	97	97	8			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	109	1	1982	2	N	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2091	2	N	35					35
							39	9									
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	128	1	2208	2	N	-0-	24	1			11
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	134	1	2308	2	N	-0-					11
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	134	1	2126	2	N	29					40
							32	9									
*03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	126	1	2380	2	N	2	33	1			9
							2	9									

TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					215
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					215
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					215
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					215
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					215
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-	27	1			188

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
10	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	105	1	1914	2	Y	-0-					28
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	105	1	1845	2	Y	42					70
							46	9									
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	108	1	1867	2	Y	2	50	1			22
							2	9									
01	2015	N	718	-0-	-1297	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					22
*02	1820	N	121	-0-	-1699	-0-	7	1	113	2	Y	1					23
							1	9									
03	1984	N	144	-0-	-1840	-0-	7	1	135	2	Y	2	20	1			5
							2	9									

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					1
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					1
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					1
01	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			Y	-0-					1
02	1708	N	1674	-0-	-34	-0-	1674	2			Y	-0-					1
03	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					1
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					1
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					1
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	26	-0-	26	26	26	2		Y	-0-			-0-
12	27 X	1	-0-	-26	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-
01	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
02	1820 N	1373	-0-	-447	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
03	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	4	-0-	4	4	4	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	48	-0-	48	52	48	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	28	-0-	28	80	28	2		Y	-0-			-0-
02	355 N	275	-0-	-80	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

10	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2		Y	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	450	-0-	-82	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	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
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

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
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
10	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			Y	-0-					-0-
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	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
10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2062	-0-	-480	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	711	-0-	-577	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		Y	-0-			-0-
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		Y	-0-			-0-
12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		Y	-0-			-0-
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		Y	-0-			-0-
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
*03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-
01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-			-0-
*03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	421	-0-	-75	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
01	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
02	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	318	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

10	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-
12	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2		Y	-0-			-0-
02	1512 N	1060	-0-	-452	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	972	-0-	-578	-0-	972	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

10	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-			-0-
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
11	900 N	199	-0-	-701	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	117	-0-	-658	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
11	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
*03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

10	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	724	-0-	-32	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

10	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	287	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

10	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2		N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	841	-0-	-1143	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	646	-0-	-974	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	755	-0-	-361	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

10	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

10	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					60
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					60
12	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					60
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					60
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					60
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	448	-0-	-234	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	407	-0-	-69	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2890	-0-	-50	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
*03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

10	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	392 N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

10	7192 X	4088	-0-	-3104	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
11	6480 X	3270	-0-	-3210	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	3043	-0-	-3622	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	6634 X	2879	-0-	-3755	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	2590	-0-	-2058	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	2877	-0-	-1215	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	468	2	N	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	38	1	346	2	N	-0-					-0-
12	403	N	242	-0-	-161	-0-	24	1	218	2	N	-0-					-0-
01	403	N	261	-0-	-142	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
*02	364	N	100	-0-	-264	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	63	1	575	2	N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	65	1	604	2	N	-0-					-0-
01	620	N	377	-0-	-243	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-
*02	560	N	465	-0-	-95	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
03	620	N	359	-0-	-261	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
*02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	180	1	1838	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	184	1	1673	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	181	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	114	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	130	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-			-0-
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-
03	279 N	133	-0-	-146	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	39	1	403	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	836	-0-	-424	-0-	83	1	753	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	622	-0-	-680	-0-	60	1	562	2	N	-0-			-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	2	N	-0-			-0-
*02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	66	1	901	2	N	-0-			-0-
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	153	1	1568	2	N	-0-			25
11	1080 N	821	-0-	-259	-0-	81	1	740	2	N	-0-			25
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	156	1	1452	2	N	-0-			25
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	111	1	1972	2	N	-0-			25
*02	756 N	386	-0-	-370	-0-	26	1	360	2	N	-0-			25
03	1612 N	889	-0-	-723	-0-	56	1	833	2	N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-

MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC 522977
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			N	-0-					123
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1			N	-0-					123
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-					123
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			N	-0-					123
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			N	-0-					123
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					36
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					36
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					36
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					36
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					36
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					76
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-					76
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					76
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					76
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-					76
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

10	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	53546	1152	1			Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	999	-0-	999	54545	999	1			Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	931	-0-	931	55476	931	1			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	865	-0-	865	56341	865	1			Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	594	-0-	594	56935	594	1			Y	-0-					13
03	DLQ	G-10	685	-0-	685	57620	685	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

10	DLQ	G-10	2700	-0-	2700	42019	2700	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1672	-0-	1672	43691	1672	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1800	-0-	1800	45491	1800	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	870	-0-	870	46361	870	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	420	-0-	420	46781	420	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	711	-0-	711	47492	711	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	1			N	-0-					12
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					12
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	1			N	-0-					12
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	1			N	-0-					12
*02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					12
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			N	-0-					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	1		N	-0-			12
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	1		N	-0-			12
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	1		N	-0-			12
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1		N	-0-			12
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	1		N	-0-			12
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	1		N	-0-			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1		N	-0-			36
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	1		N	-0-			36
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	1		N	-0-			36
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1		N	-0-			36
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	1		N	-0-			36
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	1		N	-0-			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14864				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1053	-0-	1053	15917	1053	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	558	-0-	558	16475	558	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475				Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	671				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	671				N	-0-			-0-
12	671 X	-0-	-0-	-671	-0-				N	-0-			-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	34027					Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

10	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	68784	2791	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1552	-0-	1552	70336	1552	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	863	-0-	863	71199	863	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1217	-0-	1217	72416	1217	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	922	-0-	922	73338	922	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	975	-0-	975	74313	975	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	35895					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4486	-0-	1386	1386	4486	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8681	-0-	5581	6967	8681	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9601	-0-	6801	13768	9601	2			N	-0-					-0-
*03	27942		8358	-0-	-19584	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	16	1	329	2	Y	-0-			48
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			48
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-			48
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			48
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	9	1	175	2	Y	-0-			48
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-			48

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2727	X	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
11	2072	X	2072	-0-	-0- B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	769	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	425	-0-	-133 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	504	N	365	-0-	-139 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	558	N	292	-0-	-266 B	-0-	292	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
10	10564	X	10564	-0-	-0- B	-0-	10561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	11322	X	11322	-0-	-0- B	-0-	11321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11803	X	11803	-0-	-0- B	-0-	11796	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	8689	X	8689	-0-	-0- B	-0-	8688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7442	X	7442	-0-	-0- B	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
*03	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	9537	2	4	9	N	4	4	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
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	58	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	49	1	1597	2	N	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	73	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	69	1	2267	2	N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	53	1	1742	2	N	-0-					-0-
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	71	1	2329	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
10	12865	#	11300	-0-	-1565	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
11	12450	#	11059	-0-	-1391	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
12	15727		14947	-0-	-780	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
01	12721	R	12721	-0-	-0-	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
02	11172	#	10640	-0-	-532	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
03	14167		180	-0-	-13987	-0-	180	2			N	-0-					-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
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1609	-0-	-778	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	11760	X	11509	-0-	-251	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
12	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	8572	-0-	-4045	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10065	-0-	-1331	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12220	-0-	-397	-0-	12220	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	840	N	35	-0-	-805	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	26	-0-	-2299	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	60	-0-	-2265	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36580	X	35182	-0-	-1398	-0-	35181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	35130	X	34212	-0-	-918	-0-	34212	2			N	-0-					-0-
12	36766	X	36666	-0-	-100	-0-	36665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	36766	X	35203	-0-	-1563	-0-	35202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33208	X	31983	-0-	-1225	-0-	31983	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	21297	-0-	-15376	-0-	21296	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	22760	-0-	19660	50538	22737	2	23	9	N	21	21	8			-0-
11	72189	X	21651	-0-	-50538	-0-	21644	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	22449	2	41	9	N	37	37	8			-0-
01	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24592	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
*03	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11072	2	18	9	N	16	16	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	24480	X	23992	-0-	-488	-0-	23991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25141	X	24414	-0-	-727	-0-	24408	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	25761	X	19865	-0-	-5896	-0-	19863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23268	X	19148	-0-	-4120	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	14512	-0-	-11249	-0-	14509	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	690	X	164	-0-	-526	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	713	X	652	-0-	-61	-0-	652	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1188	-0-	-408	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	11805	-0-	8705	8705	11802	2	3	9	N	3	3	8			-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6128	-0-	3028	3028	6128	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3872	-0-	872	3900	3872	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3496	-0-	396	4296	3496	2			N	-0-					-0-
01	7586	X	3290	-0-	-4296	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	744	X	525	-0-	-219	-0-	525	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30380	X	29179	-0-	-1201	-0-	29177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	33420	X	28792	-0-	-4628	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
12	34534	X	33343	-0-	-1191	-0-	33339	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30884	X	29425	-0-	-1459	-0-	29425	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	24280	-0-	-9076	-0-	24278	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	8772	-0-	-3070	-0-	8771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9480	X	8569	-0-	-911	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8524	-0-	-1272	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7505	-0-	-1361	-0-	7504	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

10	33604	X	29812	-0-	-3792	-0-	29810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32520	X	28864	-0-	-3656	-0-	28863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33604	X	24246	-0-	-9358	-0-	24240	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	33604	X	30632	-0-	-2972	-0-	30631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	33342	2			N	-0-					-0-
03	29822	X	21433	-0-	-8389	-0-	21431	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

10	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	19193	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	22400	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20474	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	17948	X	16933	-0-	-1015	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	14512	-0-	-5359	-0-	14511	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

10	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	43455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	44204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	44064	X	44064	-0-	-0-	-0-	44055	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	40145	X	38167	-0-	-1978	-0-	38165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	36260	X	29277	-0-	-6983	-0-	29277	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	17679	-0-	-22466	-0-	17676	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

10	36487	X	35976	-0-	-511	-0-	35974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	35900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36487	X	26003	-0-	-10484	-0-	26000	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	36363	X	33293	-0-	-3070	-0-	33292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	33516	X	31234	-0-	-2282	-0-	31234	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	24935	-0-	-12172	-0-	24933	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

10	26009	X	22546	-0-	-3463	-0-	22544	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	25170	X	23116	-0-	-2054	-0-	23115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26009	X	23127	-0-	-2882	-0-	23124	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	21588	X	19373	-0-	-2215	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	17323	-0-	-6578	-0-	17322	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
*03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6566	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	880	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

10	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13662	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1953	X	1073	-0-	-880	-0-	1070	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7411	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

10	28768	X	25886	-0-	-2882	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
11	26550	X	25294	-0-	-1256	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	23862	-0-	-3418	-0-	23859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	27094	X	25950	-0-	-1144	-0-	25948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	23604	X	21215	-0-	-2389	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	18049	-0-	-8084	-0-	18047	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

10	66960	X	60373	-0-	-6587	-0-	60369	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	64800	X	59124	-0-	-5676	-0-	59123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	65038	X	60792	-0-	-4246	-0-	60786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	62775	X	59700	-0-	-3075	-0-	59698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	56448	X	51332	-0-	-5116	-0-	51332	2			N	-0-					-0-
03	61101	X	40484	-0-	-20617	-0-	40482	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

10	48949	X	44349	-0-	-4600	-0-	44349	2			N	-0-					-0-
11	47550	X	44899	-0-	-2651	-0-	44899	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	45900	-0-	-3235	-0-	45900	2			N	-0-					-0-
01	49135	X	46361	-0-	-2774	-0-	46361	2			N	-0-					-0-
02	41916	X	41242	-0-	-674	-0-	41242	2			N	-0-					-0-
03	46407	X	31716	-0-	-14691	-0-	31716	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	7055	-0-	-7112	-0-	7054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13710	X	10185	-0-	-3525	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	11027	-0-	-3140	-0-	11023	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	13919	X	11677	-0-	-2242	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10115	-0-	-1561	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	7356	-0-	-3680	-0-	7355	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

10	22475	X	17519	-0-	-4956	-0-	17517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	21750	X	15567	-0-	-6183	-0-	15566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	22475	X	19541	-0-	-2934	-0-	19537	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	17515	X	17381	-0-	-134	-0-	17379	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	14463	-0-	-5067	-0-	14459	2	4	9	N	4	4	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

10	34974	X	34974	-0-	-0-	-0-	34972	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	32816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41270	X	41270	-0-	-0-	-0-	41266	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	39237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	31882	X	31882	-0-	-0-	-0-	31882	2			N	-0-					-0-
*03	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	26195	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

10	1457	X	1158	-0-	-299	-0-	1156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	692	-0-	-641	-0-	689	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1333	X	84	-0-	-1249	-0-	83	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1232	X	142	-0-	-1090	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	41	-0-	-1323	-0-	41	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
11	930	X	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	601	-0-	-453	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	597	-0-	-457	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799

FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	165	-0-	-951	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1422	-0-	-717	-0-	1421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1620	N	591	-0-	-1029	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2596	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1717	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6512	-0-	-928	-0-	6511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	7200	X	1905	-0-	-5295	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	548	-0-	-6892	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	4280	-0-	-3160	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4396	-0-	-2324	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5048	-0-	-1462	-0-	5047	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	1154	-0-	-3155	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4170	X	620	-0-	-3550	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	295	-0-	-3921	-0-	294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3782	X	92	-0-	-3690	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	168	-0-	-2884	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	22	-0-	-1125	-0-	22	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3822	-0-	-258	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3633	-0-	-583	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3660	-0-	-463	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3412	-0-	-228	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2728	-0-	-1302	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	1513	-0-	-7012	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
12	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	3542	-0-	-7773	-0-	3540	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8237	-0-	-1869	-0-	8236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	9780	X	7881	-0-	-1899	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9044	-0-	-1062	-0-	9043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8246	X	7660	-0-	-586	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6331	-0-	-2721	-0-	6331	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42036	X	32287	-0-	-9749	-0-	32284	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	40680	X	29711	-0-	-10969	-0-	29711	2			N	-0-					-0-
12	42036	X	20844	-0-	-21192	-0-	20840	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	35526	X	29476	-0-	-6050	-0-	29475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29708	X	27273	-0-	-2435	-0-	27273	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	27189	-0-	-5113	-0-	27185	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

10	434	X	45	-0-	-389	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	990	X	27	-0-	-963	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

10	32178	X	20950	-0-	-11228	-0-	20948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	31140	X	27402	-0-	-3738	-0-	27402	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	29225	-0-	-2953	-0-	29221	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	30814	X	25402	-0-	-5412	-0-	25401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	25564	X	15670	-0-	-9894	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
*03	38810	X	38810	-0-	-0-	-0-	38809	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	19953	2			N	-0-					-0-
11	20340	X	20340	-0-	-0-	-0-	20339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	42	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	21	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					53
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					53
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	45	1			8
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	152	2	22	9	N	20					28
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	2			N	-0-					28
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					28

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572 X	5291	-0-	-1281	-0-	5290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5460 X	4950	-0-	-510	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	4423	-0-	-1219	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	4098	-0-	-1482	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	5040 X	4225	-0-	-815	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	4147	-0-	-1154	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239 X	4763	-0-	-476	-0-	4757	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5744	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5084	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4900 X	4693	-0-	-207	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	3974	-0-	-1451	-0-	3963	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	540 N	149	-0-	-391	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	589 N	178	-0-	-411	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	154	-0-	154	1386	154	2			N	-0-					40
11	14B2 EXT	142	-0-	142	1528	142	2			N	-0-					40
12	14B2 EXT	149	-0-	149	1677	149	2			N	-0-					40
01	1835	154	-0-	-1681	-0-	154	2			N	-0-					40
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					40
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

10	155	X	73	-0-	-82	-0-	15	1	57	2	N	1				95
							1	9								
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				95
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				95
01	96	X	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	2	N	-0-				95
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	N	-0-				95
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-				95

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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	196	1	3851	2	N	97	138	1		135
							107	9								
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	188	1	3645	2	N	1	50	1		86
							1	9								
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	195	1	3840	2	N	309	216	1		179
							340	9								
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	170	1	3423	2	N	75	15	1		239
							83	9								
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	2	N	1	2	1		238
							1	9								
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	190	1	3653	2	N	1				237
							1	9								

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
*02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	165	-0-	165	484	165	3			Y	-0-					2
11	T. A.	132	-0-	132	616	132	3			Y	-0-					2
12	T. A.	142	-0-	142	758	142	3			Y	-0-					2
01	889 X	131	-0-	-758	-0-	131	3			Y	-0-					2
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					11
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					11
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					11
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					33
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					33
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					33
*01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					33
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					33
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					33

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
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					84
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					84
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					84
*01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					84
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					84
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					84

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2268	-0-	-88	-0-	2267	3	1	9	Y	1					36
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	9	Y	2					38
12	2356	X	1499	-0-	-857	-0-	1498	3	1	9	Y	1					39
*01	2356	X	1510	-0-	-846	-0-	1509	3	1	9	Y	1					40
*02	2268	N	1378	-0-	-890	-0-	1370	3	8	9	Y	7					47
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	3			Y	-0-					47

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

10	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					28
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	3	6	9	N	5					33
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2489	3	2	9	N	2					35
*01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2829	3	2	9	N	2					37
*02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					37
*03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					37

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					68
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					68
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					68
*01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					68
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					68
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					75
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					75
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-					75
*01	682	N	216	-0-	-466	-0-	216	3			N	-0-					75
*02	868	N	105	-0-	-763	-0-	105	3			N	-0-					75
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

10	3193	X	2276	-0-	-917	-0-	2276	3			N	-0-					43
11	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	3			N	-0-					43
12	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	2341	3			N	-0-					43
*01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					43
*02	2492	X	2399	-0-	-93	-0-	2399	3			N	-0-					43
*03	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					18
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					18
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					18
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					18
*02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					18
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

10	992	N	793	-0-	-199	-0-	793	3			N	-0-					40
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					40
12	930	N	537	-0-	-393	-0-	537	3			N	-0-					40
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					40
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					40
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					40

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					29
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					29
12	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					29
*01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					29
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					29
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	882	3	2	9	N	2					60
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					60
12	744	N	395	-0-	-349	-0-	395	3			N	-0-					60
*01	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			N	-0-					60
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					60
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					60

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					75
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	3			N	-0-					75
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	N	4					79
*01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	206	3	6	9	N	5					84
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	3	4	9	N	4					88
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7					95

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					32
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
*01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					32
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					86
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					86
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
*01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					86
*02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					86
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					86

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

10	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					160
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	565	3	6	9	N	5					165
12	682 N	168	-0-	-514	-0-	166	3	2	9	N	2					167
*01	558 N	402	-0-	-156	-0-	401	3	1	9	N	1					168
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					170
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	3	2	9	N	2					172

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					117
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452	3			N	-0-					117
12	3100 N	3780	-0-	680	680	3780	3			N	-0-					117
*01	3100 N	5974	-0-	2874	3554	5974	3			N	-0-					117
*02	2800 N	4051	-0-	1251	4805	4051	3			N	-0-					117
*03	9140 X	4335	-0-	-4805	-0-	4335	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					54
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					54
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					54
*01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					54
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					54
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					54

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
10	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2790 N	2327	-0-	-463	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2852 N	2192	-0-	-660	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
*01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
*02	2184 N	1894	-0-	-290	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2201 N	2198	-0-	-3	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					102
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					102
12	713 N	709	-0-	-4	-0-	705	3	4	9	N	4					106
*01	713 N	346	-0-	-367	-0-	346	3			N	-0-					106
*02	644 N	399	-0-	-245	-0-	399	3			N	-0-					106
03	713 N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					106

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					28
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					28
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					28
*01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					28
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					28
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1559	3	43	9	N	39	170	1			11
11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1559	3	92	9	N	84					95
12	1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1313	3	22	9	N	20					115
*01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1617	3	11	9	N	10					125
02	1540 N	1453	-0-	-87	-0-	1446	3	7	9	N	6					131
*03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	3	37	9	N	34	160	1			5

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	N	1					31
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	3	2	9	N	2					33
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	N	2					35
*01	992 N	927	-0-	-65	-0-	921	3	6	9	N	5					40
*02	952 N	860	-0-	-92	-0-	858	3	2	9	N	2					42
*03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					43

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

10	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					142
11	900 N	765	-0-	-135	-0-	763	3	2	9	N	2					144
12	868 N	724	-0-	-144	-0-	723	3	1	9	N	1					145
*01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	3	1	9	N	1					146
*02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					146
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					146

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1	9	N	1					51
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	3	1	9	N	1					52
12	2418	N	1639	-0-	-779	-0-	1637	3	2	9	N	2					54
*01	2108	N	1559	-0-	-549	-0-	1553	3	6	9	N	5					59
*02	2212	N	1214	-0-	-998	-0-	1207	3	7	9	N	6					65
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1281	3	11	9	N	10					75

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					107
11	990	N	849	-0-	-141	-0-	849	3			N	-0-					107
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					107
*01	961	N	755	-0-	-206	-0-	753	3	2	9	N	2					109
*02	784	N	618	-0-	-166	-0-	616	3	2	9	N	2					111
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	759	3	81	9	N	74	180	1			5

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

10	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	3			N	-0-					131
11	720	N	528	-0-	-192	-0-	528	3			N	-0-					131
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					131
*01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					131
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					131
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					89
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					89
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2391	3	2	9	N	2					91
*01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					91
*02	2800	N	3412	-0-	612	612	3412	3			N	-0-					91
*03	3100	N	2553	-0-	-547	65	2453	3	100	9	N	91	177	1			5

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					195
11	1980	N	1372	-0-	-608	-0-	1371	3	1	9	N	1					196
12	2077	N	1108	-0-	-969	-0-	1100	3	8	9	N	7	173	1			30
*01	1798	N	1270	-0-	-528	-0-	1266	3	4	9	N	4					34
*02	1288	N	1246	-0-	-42	-0-	1242	3	4	9	N	4					38
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	N	9					47

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					156
11	1230	N	1069	-0-	-161	-0-	1069	3			N	-0-					156
12	1085	N	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					156
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					156
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					156
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

10	682	N	394	-0-	-288	-0-	388	3	6	9	N	5					106
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	869	3	12	9	N	11					117
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	568	3	65	9	N	59	165	1			11
*01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	508	3	47	9	N	43					54
*02	812	N	512	-0-	-300	-0-	484	3	28	9	N	25					79
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	615	3	33	9	N	30					109

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
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					27
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					27
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					27
*01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					27
*02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					27
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					27

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

10	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					107
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					107
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					107
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					107
*02	252 N	177	-0-	-75	-0-	177	2			Y	-0-					107
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-					107

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

10	465 X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					3
11	450 X	311	-0-	-139	-0-	311	2			Y	-0-					3
12	372 X	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					3
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					3
*02	280 N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-					3
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	15	2	8	9	Y	7					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					42
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					42
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2	7	1			37
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					37
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5500	X	2510	-0-	-2990	-0-	2510	2			Y	-0-					101
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					101
12	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	2321	2			Y	-0-					101
01	2387	X	2384	-0-	-3	-0-	2367	2	17	9	Y	15	25	1			91
*02	2156	X	2123	-0-	-33	-0-	2123	2			Y	-0-					91
03	2387	X	2376	-0-	-11	-0-	2376	2			Y	-0-					91

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					33
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					33
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					33
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					33
*02	336	N	287	-0-	-49	-0-	287	2			Y	-0-					33
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					33

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					55
12	159	X	-0-	-0-	-159	-0-					Y	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					55
*03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	264	-0-	-573	-0-	264	2			Y	-0-					27
11	810	X	342	-0-	-468	-0-	339	2	3	9	Y	3					30
12	899	X	179	-0-	-720	-0-	179	2			Y	-0-					30
01	899	X	121	-0-	-778	-0-	121	2			Y	-0-					30
*02	812	X	115	-0-	-697	-0-	115	2			Y	-0-					30
03	341	X	138	-0-	-203	-0-	138	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	3948	2			Y	-0-					45
11	3761	X	2297	-0-	-1464	-0-	2297	2			Y	-0-					45
12	3720	X	1734	-0-	-1986	-0-	1734	2			Y	-0-					45
01	3720	X	1558	-0-	-2162	-0-	1558	2			Y	-0-					45
*02	3360	X	1307	-0-	-2053	-0-	1307	2			Y	-0-					45
03	3720	X	2636	-0-	-1084	-0-	2636	2			Y	-0-					45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2891	N	1778	-0-	-1113	-0-	1778	2			Y	-0-					27
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	Y	3					30
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			Y	-0-					30
01	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2			Y	-0-					30
*02	1624	N	1351	-0-	-273	-0-	1351	2			Y	-0-					30
03	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	1471	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	1085	N	876	-0-	-209	-0-	876	2			Y	-0-					37
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					37
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					37
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					37
*02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					37
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	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

10	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					84
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					84
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					84
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					84
*02	280	N	137	-0-	-143	-0-	137	2			Y	-0-					84
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					84

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

10	5063	X	1987	-0-	-3076	-0-	1987	2			Y	-0-					67
11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					67
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					67
01	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					67
*02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					67
*03	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

10	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			Y	-0-					31
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					31
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					31
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					31
*02	336	N	274	-0-	-62	-0-	274	2			Y	-0-					31
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					31

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2			Y	-0-					30
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					30
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					30
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					30
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					30
*03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.	882	-0-	882	882	869	1	13	2	Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

10	496 N	174	-0-	-322	-0-	174	2			Y	-0-					27
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	193	2	3	9	Y	3					30
12	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					30
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					30
*02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136	2			Y	-0-					30
03	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

10	465 X	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	713 X	477	-0-	-236	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*02	532 X	216	-0-	-316	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	589 X	269	-0-	-320	-0-	269	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

10	1364 X	775	-0-	-589	-0-	775	2			Y	-0-					106
11	1623 X	933	-0-	-690	-0-	933	2			Y	-0-					106
12	961 X	830	-0-	-131	-0-	830	2			Y	-0-					106
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					106
*02	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					106
03	837 N	811	-0-	-26	-0-	793	2	18	9	Y	16					122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					88
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3					91
12	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			Y	-0-					91
01	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2			Y	-0-					91
*02	952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-					91
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	972	2	184	9	Y	167	185	1			73

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			Y	-0-					44
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3084	2	19	9	Y	17					61
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					61
01	3131 X	2312	-0-	-819	-0-	2262	2	50	9	Y	45	49	1			57
*02	2828 X	1950	-0-	-878	-0-	1950	2			Y	-0-					57
03	3131 X	2063	-0-	-1068	-0-	2063	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-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

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	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

10	1519 N	476	-0-	-1043	-0-	476	2			Y	-0-					60
11	1464 N	552	-0-	-912	-0-	552	2			Y	-0-					60
12	961 N	498	-0-	-463	-0-	498	2			Y	-0-					60
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					60
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					60
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-					60

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					152
11	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5840	2	58	9	Y	53					205
12	5425 X	4654	-0-	-771	-0-	4589	2	65	9	Y	59	175	1			89
01	6386 X	4489	-0-	-1897	-0-	4489	2			Y	-0-	86	1			3
*02	5768 X	3611	-0-	-2157	-0-	3526	2	85	9	Y	77					80
03	6107 X	2611	-0-	-3496	-0-	2611	2			Y	-0-					80

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
10	1612 X	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			Y	-0-					48
11	1980 X	1470	-0-	-510	-0-	1470	2			Y	-0-					48
12	2201 X	1498	-0-	-703	-0-	1498	2			Y	-0-					48
01	2201 X	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			Y	-0-					48
*02	1988 X	1836	-0-	-152	-0-	1836	2			Y	-0-					48
*03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					48

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527 N	342	-0-	-185	-0-	342	2			Y	-0-					30
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					30
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					30
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					30
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					30
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					30

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
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					57
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3					60
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					60
01	341 N	90	-0-	-251	-0-	90	2			Y	-0-					60
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					60
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					60

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
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					28
11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					28
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					28
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					28
*02	812 N	742	-0-	-70	-0-	742	2			Y	-0-					28
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					28

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 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
10	1521 N	1504	-0-	-17	-0-	1504	2			Y	-0-					70
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1572	2	3	9	Y	3					73
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					73
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					73
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					73
03	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			Y	-0-					73

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					84
11	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	Y	3					87
12	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3004	2			Y	-0-					87
01	3968 X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2			Y	-0-					87
*02	3584 X	2813	-0-	-771	-0-	2813	2			Y	-0-					87
*03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					87

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9					60
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	57	1			8
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					8
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					8
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	Y	11					19
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	632	2	17	9	Y	15					34

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

10	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	2179	2			N	-0-					32
11	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	2049	2			N	-0-					32
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2018	2	141	9	N	128					160
01	2170 N	2103	-0-	-67	-0-	2097	2	6	9	N	5					165
02	1904 N	1869	-0-	-35	-0-	1869	2			N	-0-					165
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2083	2	118	9	N	107	183	1			89

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3066	-0-	-1243	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	3792	-0-	-378	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3751	X	2381	-0-	-1370	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2857	-0-	-671	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1926	-0-	-1980	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	982	-0-	-568	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
11	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

10	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
11	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
12	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	9439	-0-	-1369	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	8382	-0-	-3646	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

10	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
11	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

10	9703	X	9180	-0-	-523	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
11	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9662	-0-	-289	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9461	-0-	-490	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8403	-0-	-669	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8822	-0-	-1222	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

10	10509 X	8764	-0-	-1745	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
11	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
12	9517 X	7633	-0-	-1884	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
02	9912 X	9704	-0-	-208	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	8741	-0-	-2233	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2387	-0-	-558	-0-	2386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000 X	2563	-0-	-437	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	3565 X	2192	-0-	-1373	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2400	-0-	-1165	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2192	-0-	-1028	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2004	-0-	-941	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

10	4898 X	3906	-0-	-992	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
11	4740 X	3755	-0-	-985	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	3827	-0-	-1071	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3420	-0-	-486	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1190	-0-	-515	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1302 N	1014	-0-	-288	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

10	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3687	-0-	-243	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	3999 X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3746	-0-	-253	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	3316	-0-	-184	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	2674	-0-	-1201	-0-	2673	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

10	248	X	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	240	X	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	248	X	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	217	X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

10	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
11	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10964	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
*03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5486	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

10	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1026	-0-	-402	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

10	6758 X	6665	-0-	-93	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
11	6540 X	6434	-0-	-106	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6594	-0-	-71	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6665 X	6602	-0-	-63	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
02	6020 X	5891	-0-	-129	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	4391	-0-	-2274	-0-	4390	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

10	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
11	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
12	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
02	5376 X	4393	-0-	-983	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	2188	-0-	-3764	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

10	12865 X	4492	-0-	-8373	-0-	4491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	12959 X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
12	12803 X	12427	-0-	-376	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
01	12803 X	11380	-0-	-1423	-0-	11379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12096 X	10478	-0-	-1618	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
03	13392 X	2306	-0-	-11086	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	6436	-0-	-2616	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7672	-0-	-1036	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	6052	-0-	-3589	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
11	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8250	X	7768	-0-	-482	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	7192	-0-	-1333	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6812	-0-	-1713	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6243	-0-	-1457	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6947	-0-	-1578	-0-	6947	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

10	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	895	-0-	-376	-0-	895	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

10	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	18462	2			N	-0-					-0-
11	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	17218	-0-	-2343	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
01	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
02	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	12581	-0-	-5895	-0-	12580	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	16500	X	16446	-0-	-54	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16451	-0-	-413	-0-	16447	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	17174	X	16876	-0-	-298	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14827	-0-	-685	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	13293	-0-	-3881	-0-	13293	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

10	12741	X	4086	-0-	-8655	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

10	10726	X	777	-0-	-9949	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
12	9889	X	707	-0-	-9182	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	672	-0-	-9217	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	535	-0-	-7725	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	775	X	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

10	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	560	N	190	-0-	-370	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	451	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	33953	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32186	X	32186	-0-	-0-	-0-	32185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	35838	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	32609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	30346	X	30346	-0-	-0-	-0-	30346	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	23745	-0-	-6387	-0-	23743	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

10	682	X	213	-0-	-469	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	600	X	90	-0-	-510	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	496	X	55	-0-	-441	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	496	X	74	-0-	-422	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	330	N	86	-0-	-244	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

10	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
12	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	926	-0-	-190	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	486	-0-	-522	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

10	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	675	-0-	-844	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	681	-0-	-691	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

10	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	33067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	32233	X	32233	-0-	-0-	-0-	32233	2			N	-0-					-0-
12	33042	X	33042	-0-	-0-	-0-	33035	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	33184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	22377	-0-	-3725	-0-	22374	2	3	9	N	3	3	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7396	-0-	-168	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
01	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	587	-0-	-7008	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

10	14787	X	8412	-0-	-6375	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
11	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6123	-0-	-1658	-0-	6122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10343	-0-	-5141	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	1801	-0-	-15342	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

10	837	X	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-
11	720	X	555	-0-	-165	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	744	X	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	713	X	336	-0-	-377	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	2922	-0-	-3774	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	6313	-0-	-167	-0-	6312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7040	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	2967	-0-	-2913	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4254	-0-	-2442	-0-	4252	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

10	25916	X	21549	-0-	-4367	-0-	21546	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	24690	X	20336	-0-	-4354	-0-	20335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25513	X	20798	-0-	-4715	-0-	20797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	24707	X	21197	-0-	-3510	-0-	21195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	19628	X	19187	-0-	-441	-0-	19187	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	14364	-0-	-7181	-0-	14361	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

10	25431	X	25431	-0-	-0-	-0-	25430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25514	X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
12	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	26131	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	25420	X	23755	-0-	-1665	-0-	23754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23800	X	19913	-0-	-3887	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	17321	-0-	-9029	-0-	17321	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1782	-0-	-498	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	863	-0-	-789	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	796	-0-	-1002	-0-	796	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

10	651	X	11	-0-	-640	-0-	11	2			N	-0-				-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

10	22537	X	5939	-0-	-16598	-0-	5937	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	32760	X	135	-0-	-32625	-0-	135	2			N	-0-				-0-
12	33852	X	1	-0-	-33851	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	33852	X	9619	-0-	-24233	-0-	9613	2	6	9	N	5	5	8		-0-
02	25816	X	21793	-0-	-4023	-0-	21793	2			N	-0-				-0-
03	5952	X	3693	-0-	-2259	-0-	3693	2			N	-0-				-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

10	20057	X	13060	-0-	-6997	-0-	13060	2			N	-0-				-0-
11	19410	X	12119	-0-	-7291	-0-	12119	2			N	-0-				-0-
12	20057	X	18906	-0-	-1151	-0-	18903	2	3	9	N	3	3	8		-0-
01	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	17092	2			N	-0-				-0-
02	11788	X	9441	-0-	-2347	-0-	9441	2			N	-0-				-0-
03	18910	X	6588	-0-	-12322	-0-	6588	2			N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
11	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6355	X	4254	-0-	-2101	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	3995	-0-	-1745	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4634	-0-	-1721	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

10	5363	X	5164	-0-	-199	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
11	5190	X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5088	-0-	-275	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
*03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

10	7657	X	6352	-0-	-1305	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6014	-0-	-1396	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	6593	-0-	-1064	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
01	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	3			N	-0-					-0-
02	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	3			N	-0-					-0-
*03	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

10	7130	X	1213	-0-	-5917	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	4909	-0-	-1991	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	3043	-0-	-4087	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4637	3			Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	X	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3210	R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
11	3024	R	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
12	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	1925	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
01	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	168		-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186		-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	85	1	2728	2	N	-0-					112
11	3330	X	2673	-0-	-657	-0-	80	1	2584	2	N	8					120
							9	9									
12	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	79	1	2542	2	N	-0-					120
01	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	70	1	2260	2	N	-0-					120
02	2548	X	2340	-0-	-208	-0-	70	1	2270	2	N	-0-					120
03	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	73	1	2340	2	N	-0-					120

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	37	1	1198	2	N	-0-					23
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	N	-0-					23
12	496	N	175	-0-	-321	-0-	5	1	170	2	N	-0-					23
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	17	1	548	2	N	-0-					23
02	448	N	151	-0-	-297	-0-	5	1	146	2	N	-0-					23
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	2	1	57	2	N	-0-					23

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
10	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	239	1	7720	2	N	8					228
							9	9									
11	7740	X	7643	-0-	-97	-0-	230	1	7413	2	N	-0-					228
12	7967	X	7595	-0-	-372	-0-	228	1	7345	2	N	20	185	1			63
							22	9									
01	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	228	1	7355	2	N	-0-					63
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	219	1	7071	2	N	-0-					63
*03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	245	1	7915	2	N	157	195	1			25
							173	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
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1257	3	41	9	Y	37	178	1			34
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	Y	25					59
12	1488	N	761	-0-	-727	-0-	760	3	1	9	Y	1					60
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1360	3	15	9	Y	14					74
*02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	885	3	113	9	Y	103	172	1			5
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	720	3	57	9	Y	52					57

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
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	332	-0-	-598	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*01	868	N	319	-0-	-549	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*02	728	N	251	-0-	-477	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	124	-0-	-217	-0-	124	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	131	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-					-0-
*03	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	375	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	320	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
*03	451	N	254	-0-	-197	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
11	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
12	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
02	952 N	930	-0-	-22	-0-	930	3			N	-0-			-0-
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	105	1	2038	2	N	-0-			119
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	N	-0-			119
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1581	2	N	-0-			119
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	2020	2	N	-0-			119
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	76	1	1310	2	N	-0-			119
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	80	1	1135	2	N	-0-			119

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-			17
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-			17
12	341 N	138	-0-	-203	-0-	7	1	131	2	N	-0-			17
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	N	-0-			17
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	-0-			17
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	N	-0-			17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	107	1	2070	2	N	30					262
							33	9									
11	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	98	1	1759	2	N	44	179	1			127
							48	9									
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	2	N	22					149
							24	9									
01	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	113	1	1725	2	N	28					177
							31	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	119	1	2068	2	N	48					225
							53	9									
*03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	176	1	2492	2	N	17					242
							19	9									

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

10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					37
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1199	2	2	9	N	2					39
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1178	2	2	9	N	2					41
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1215	2	1	9	N	1					42
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	962	2	1	9	N	1					43
03	1178	N	495	-0-	-683	-0-	494	2	1	9	N	1					44

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

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					42
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					42
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					42
*01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					42
*02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	1564	3			N	-0-					42
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	3	3	9	N	3					45

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					15
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					15
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					15
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					15
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					15
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	68	-0-	-1282	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
12	434 N	113	-0-	-321	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
01	186 N	97	-0-	-89	-0-	1	1	96	2	N	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

10	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					131
12	465 N	64	-0-	-401	-0-	5	1	59	2	N	-0-					131
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					131
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	N	-0-					82
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	40	1	486	2	N	-0-					82
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	2	N	-0-					82
01	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	1			N	-0-					82
*02	504 N	388	-0-	-116	-0-	2	1	386	2	N	-0-					82
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

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	134	-0-	134	134	1	1	133	2	N	-0-			-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	134					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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			32
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			32
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			32
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			32
*02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			32
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			65
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			65
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			65
*01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			65
*02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			65
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			65

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

10	682 N	441	-0-	-241	-0-	440	3	1 9	N	1			78
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6 9	N	5			83
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	555	3	2 9	N	2			85
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	730	3	1 9	N	1			86
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2 9	N	2			88
*03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	646	3	64 9	N	58			146

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1	9	N	1					64
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	539	3	131	9	N	119	176	1			7
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1378	3	17	9	N	15					22
*01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1472	3	9	9	N	8					30
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	3	2	9	N	2					32
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1294	3	87	9	N	79					111

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					11
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					11
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					11
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					11
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					11
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					11

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					17
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					17
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					17
*01	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					17
*02	1400	N	1165	-0-	-235	-0-	1165	3			N	-0-					17
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			N	-0-					17

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					41
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					41
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					41
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					41
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					41
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					59
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					59
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					59
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					59
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					59
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

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
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					10
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-					10
12	186 N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	2	N	-0-					10
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-					10
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-					10
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					82
11	450 N	393	-0-	-57	-0-	30	1	363	2	N	-0-					82
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	33	1	406	2	N	18					100
						20	9									
01	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2			N	-0-					100
*02	364 N	157	-0-	-207	-0-	1	1	156	2	N	-0-					100
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	175	1	2147	2	N	-0-					137
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	2	N	47					184
						52	9									
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	148	1	1809	2	N	62	179	1			67
						68	9									
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	12	1	1784	2	N	-0-					67
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	2	N	-0-					67
*03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	11	1	1968	2	N	-0-					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	371	1	4554	2	N	-0-					49
11	4320 X	4284	-0-	-36	-0-	326	1	3912	2	N	42					91
						46	9									
12	4464 X	4433	-0-	-31	-0-	336	1	4097	2	N	-0-					91
01	4464 X	2391	-0-	-2073	-0-	47	1	2344	2	N	-0-					91
*02	4032 X	3248	-0-	-784	-0-	36	1	3212	2	N	-0-					91
*03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	57	1	4436	2	N	-0-					91

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

10	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	386	1	4738	2	N	-0-					67
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	383	1	4601	2	N	-0-					67
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	402	1	4905	2	N	-0-					67
01	4557 X	4482	-0-	-75	-0-	30	1	4452	2	N	-0-					67
*02	4116 X	3283	-0-	-833	-0-	21	1	3262	2	N	-0-					67
*03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	29	1	5027	2	N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	701	1	8610	2	N	-0-					134
11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	658	1	7903	2	N	-0-					134
12	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	782	1	9538	2	N	52					186
							57	9									
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	85	1	7872	2	N	-0-					186
*02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	65	1	6984	2	N	-0-					186
*03	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	92	1	10646	2	N	-0-	5	1			181

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	56	1	671	2	N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	2	N	-0-					27
*02	672	N	167	-0-	-505	-0-	1	1	166	2	N	-0-					27
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	127	1	1555	2	N	-0-					27
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	27					54
							30	9									
12	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	104	1	1266	2	N	26					80
							29	9									
01	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	40	1	1267	2	N	-0-					80
*02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	25	1	943	2	N	-0-					80
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	41	1	1704	2	N	-0-	3	1			77

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	N	142	168	1			129
							156	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	200					329
							220	9									
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	40	1	492	2	N	100	354	1			75
							110	9									
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	236	1	370	2	N	-0-					75
*02	616	N	380	-0-	-236	-0-	2	1	177	2	N	183	195	1			63
							201	9									
*03	3100	N	11449	-0-	8349	8349	303	1	10673	2	N	430	365	1			128
							473	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

10	3255	X	1676	-0-	-1579	-0-	126	1	1550	2	N	-0-					12
11	3150	X	1449	-0-	-1701	-0-	111	1	1338	2	N	-0-					12
12	2511	X	1891	-0-	-620	-0-	137	1	1670	2	N	76					88
							84	9									
01	1953	X	1596	-0-	-357	-0-	42	1	1554	2	N	-0-					88
*02	1764	X	1329	-0-	-435	-0-	29	1	1300	2	N	-0-					88
03	1891	X	1517	-0-	-374	-0-	40	1	1477	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	44	1	530	2	N	-0-					34
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	2	N	-0-					34
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	2	N	-0-					34
*02	532	N	47	-0-	-485	-0-	47	2			N	-0-					34
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-					29
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	112	1	1343	2	N	-0-					29
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	125	1	1526	2	N	31					60
							34	9									
01	3100	N	11268	-0-	8168	8168	107	1	11161	2	N	-0-					60
*02	2800	N	1135	-0-	-1665	6503	27	1	1108	2	N	-0-					60
*03	3100	N	1210	-0-	-1890	4613	38	1	1166	2	N	5	5	1			60
							6	9									

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-			17
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-			17
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	N	14			31
						15	9							
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	N	-0-			31
*02	140 N	135	-0-	-5	-0-	1	1	134	2	N	-0-			31
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-			-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

10	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	195	1	2399	2	N	-0-			25
11	2790 X	2078	-0-	-712	-0-	160	1	1918	2	N	-0-			25
12	2728 X	2152	-0-	-576	-0-	163	1	1989	2	N	-0-			25
01	2728 X	1359	-0-	-1369	-0-	40	1	1319	2	N	-0-			25
*02	1932 N	978	-0-	-954	-0-	26	1	952	2	N	-0-			25
03	2139 N	375	-0-	-1764	-0-	33	1	342	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					110
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	228	1	2780	2	N	-0-					110
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	12	1	1706	2	N	-0-					110
*02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	8	1	1309	2	N	-0-					110
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	11	1	1908	2	N	-0-					-0-

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
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	69	1	847	2	N	-0-					60
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	61	1	738	2	N	-0-					60
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	887	2	N	8					68
							9	9									
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	5	1	696	2	N	-0-					68
*02	2800	N	7026	-0-	4226	4226	45	1	6981	2	N	-0-					68
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	3513					N	NO RPT					68

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	65	1	803	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	491	-0-	-559	-0-	38	1	453	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	504	-0-	-550	-0-	38	1	466	2	N	-0-					-0-
01	868	N	79	-0-	-789	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	90	-0-	-358	-0-	1	1	89	2	N	-0-					-0-
03	496	N	287	-0-	-209	-0-	2	1	285	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					27
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					27
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					17
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	139	1	1676	2	N	-0-					17
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	149	1	1820	2	N	40					57
							44	9									
01	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	10	1	1466	2	N	-0-					57
*02	1708	N	959	-0-	-749	-0-	6	1	953	2	N	-0-					57
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	12	1	2068	2	N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-			10
11	390 N	103	-0-	-287	-0-	8	1	95	2	N	-0-			10
12	403 N	87	-0-	-316	-0-	7	1	80	2	N	-0-			10
01	310 N	198	-0-	-112	-0-	1	1	197	2	N	-0-			10
*02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-			10
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	5	1	807	2	N	-0-			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	859	2	N	-0-			25
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	65	1	778	2	N	-0-			25
12	868 N	770	-0-	-98	-0-	58	1	712	2	N	-0-			25
01	868 N	391	-0-	-477	-0-	2	1	321	2	N	62			87
						68	9							
*02	784 N	443	-0-	-341	-0-	3	1	440	2	N	-0-			87
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	4	1	665	2	N	-0-			87

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

10	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	290	1	3562	2	N	-0-			29
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	291	1	3497	2	N	-0-			29
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	347	1	4228	2	N	-0-			29
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	54	1	3319	2	N	-0-			29
*02	2520 X	2004	-0-	-516	-0-	20	1	1984	2	N	-0-			29
*03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	55	1	4075	2	N	-0-			29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	2	N	-0-			50
11	3000 N	5873	-0-	2873	2873	451	1	5422	2	N	-0-			50
12	3100 N	728	-0-	-2372	501	55	1	673	2	N	-0-			50
01	1379 N	878	-0-	-501	-0-	6	1	872	2	N	-0-			50
*02	448 X	330	-0-	-118	-0-	2	1	328	2	N	-0-			50
03	496 X	120	-0-	-376	-0-	1	1	119	2	N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	226	1	2770	2	N	-0-			49
11	2970 X	2442	-0-	-528	-0-	188	1	2254	2	N	-0-			49
12	3069 X	2430	-0-	-639	-0-	182	1	2214	2	N	31			80
						34	9							
01	3069 X	1828	-0-	-1241	-0-	43	1	1774	2	N	10			90
						11	9							
*02	2716 X	1242	-0-	-1474	-0-	28	1	1214	2	N	-0-			90
03	3007 X	1903	-0-	-1104	-0-	42	1	1861	2	N	-0-			90

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	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

10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	144	1	1763	2	N	-0-					120
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	114	1	1365	2	N	-0-					120
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	148	1	1811	2	N	-0-					120
01	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	43	1	1641	2	N	-0-					120
*02	1372 N	1276	-0-	-96	-0-	9	1	1267	2	N	-0-					120
03	1922 N	1650	-0-	-272	-0-	13	1	1637	2	N	-0-					-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

10	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	197	1	2425	2	N	-0-					134
11	2940 X	974	-0-	-1966	-0-	75	1	899	2	N	-0-					134
12	3038 X	1153	-0-	-1885	-0-	87	1	1066	2	N	-0-					134
01	2635 X	2556	-0-	-79	-0-	48	1	2508	2	N	-0-					134
*02	2380 X	1620	-0-	-760	-0-	29	1	1549	2	N	38	150	1			22
						42	9									
03	2635 X	1045	-0-	-1590	-0-	37	1	1008	2	N	-0-					22

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	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

10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	142	1	1745	2	N	-0-					85
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	136	1	1632	2	N	-0-					85
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	120	1	1465	2	N	-0-					85
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	42	1	1633	2	N	-0-					85
*02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	27	1	1041	2	N	-0-					85
*03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	44	1	2275	2	N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-			80
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	85	1	1024	2	N	-0-			80
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N	-0-			80
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	2	N	-0-			80
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	N	-0-			80
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	2	N	-0-			80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-			29
11	750	N	391	-0-	-359	-0-	26	1	315	2	N	45			74
							50	9							
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	850	2	N	26			100
							29	9							
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	8	1	1117	2	N	17			117
							19	9							
*02	364	N	304	-0-	-60	-0-	2	1	302	2	N	-0-			117
03	961	N	813	-0-	-148	-0-	5	1	808	2	N	-0-			117

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	130	1	1602	2	N	-0-			26
11	1350	N	1145	-0-	-205	-0-	88	1	1057	2	N	-0-			26
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	122	1	1486	2	N	-0-			26
01	1736	N	981	-0-	-755	-0-	38	1	943	2	N	-0-			26
*02	1064	N	308	-0-	-756	-0-	3	1	305	2	N	-0-			26
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	2	N	-0-			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	2	N	-0-					34
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	2	N	-0-					34
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	65	1	793	2	N	-0-					34
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	5	1	689	2	N	-0-					34
*02	728	N	535	-0-	-193	-0-	3	1	532	2	N	-0-					34
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	5	1	835	2	N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	569	2	N	-0-					74
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	43	1	516	2	N	-0-					74
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	47	1	571	2	N	-0-					74
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	2	1	318	2	N	-0-					74
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	13	1	2016	2	N	-0-					74
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	2	1	430	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	848	2	N	-0-					59
11	1200	N	364	-0-	-836	-0-	23	1	277	2	N	58					117
							64	9									
12	1209	N	617	-0-	-592	-0-	41	1	506	2	N	64					181
							70	9									
01	930	N	778	-0-	-152	-0-	5	1	773	2	N	-0-					181
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	2	N	-0-					181
03	620	N	364	-0-	-256	-0-	2	1	362	2	N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	135	1	1661	2	N	-0-					152
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	119	1	1429	2	N	39	181	1			10
							43	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	136	1	1665	2	N	-0-					10
01	1798	N	984	-0-	-814	-0-	38	1	946	2	N	-0-					10
*02	1484	N	1101	-0-	-383	-0-	35	1	1066	2	N	-0-					10
03	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	40	1	1530	2	N	-0-	1	1			9

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-					94
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	25	1	304	2	N	-0-					94
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	328	2	N	65					159
							72	9									
01	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	2			N	-0-					159
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	2	N	-0-					159
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	2	1	370	2	N	-0-					-0-

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	319	1	3918	2	N	-0-					94
11	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	285	1	3423	2	N	-0-					94
12	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	282	1	3446	2	N	-0-					94
01	4433	X	3508	-0-	-925	-0-	55	1	3453	2	N	-0-					94
*02	4004	X	3693	-0-	-311	-0-	43	1	3650	2	N	-0-					94
*03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	61	1	5123	2	N	-0-					94

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
10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9190	2	202	9	N	184	179	1			84
11	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10140	2	55	9	N	50					134
12	9827	X	7000	-0-	-2827	-0-	6848	2	152	9	N	138	195	1			77
01	9827	X	5716	-0-	-4111	-0-	5661	2	55	9	N	50					127
02	9520	X	4586	-0-	-4934	-0-	4542	2	44	9	N	40					167
03	10540	X	4085	-0-	-6455	-0-	4070	2	15	9	N	14					181

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					84
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					84
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					84
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					84
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					84
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					84

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					81
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	100	3	1	9	N	1					82
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	3	1	9	N	1					83
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	N	2					85
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					86
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	108	3	7	9	N	6					92

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

10	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	5404	3	89	9	N	81	154	1			282
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6014	3	100	9	N	91					373
12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5742	3	107	9	N	97	175	1			295
*01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6934	3	106	9	N	96	181	1			210
*02	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4456	3	66	9	N	60					270
*03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3871	3	75	9	N	68	160	1			178

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					21
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					21
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					21
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7206	-0-	4106	6166	7206	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6310	-0-	3310	9476	6310	3			N	-0-					-0-
12	15900	X	6424	-0-	-9476	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
*01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
*02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
*03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

10	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
12	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	362	-0-	-282	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

10	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1536	-0-	-234	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
*01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					13
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					13
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					13
*01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					13
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					13
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	N	2					15

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	1		N	-0-			45
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1		N	-0-			45
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1		N	-0-			45
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	1		N	-0-			45
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	188	1		N	-0-			45
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	1		N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1		N	-0-			-0-
12	1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	1		N	-0-			-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1		N	-0-			-0-
02	1092 N	745	-0-	-347	-0-	745	1		N	-0-			-0-
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1		N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					39
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. 027049
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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		489	-0-	489	489	489	3			N	-0-					-0-
12	860	X	371	-0-	-489	-0-	371	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	472	-0-	-520	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	867	-0-	-776	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1226	-0-	-479	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					47
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					47
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					47
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					47
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					47
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
12	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	448	-0-	-513	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	612	-0-	-225	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

10	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

10	1209	N	784	-0-	-425	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

10	930	N	516	-0-	-414	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	740	-0-	-221	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

10	2542	N	961	-0-	-1581	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1095	-0-	-641	-0-	1095	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053 #	3553	-0-	-1500	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
11	3780 #	3352	-0-	-428	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
12	5518	4568	-0-	-950	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
01	5518	4435	-0-	-1083	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
02	4984	3138	-0-	-1846	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
*03	5048 R	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					97
11	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	3			N	-0-					97
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					97
*01	868 N	764	-0-	-104	-0-	764	3			N	-0-					97
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					97
*03	3100 N	4520	-0-	1420	1420	4520	3			N	-0-					97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					12
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
*01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*01	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					1
11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					1
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					1
*01	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					1
*02	2800 N	3177	-0-	377	377	3177	3			N	-0-					1
*03	1810 N	1433	-0-	-377	-0-	1433	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
*02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
*03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

10	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					3
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-					3
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					3
*01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					3
*02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	3			N	-0-					3
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					65
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					65
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					65
*01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					65
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					65
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					30
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-					30
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					30
*01	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					30
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					30
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					30
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					30
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					30
*01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					30
*02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					83
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					83
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					83
*01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					83
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					83
*03	3100	N	3732	-0-	632	632	3731	3	1	9	N	1					84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					72
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					72
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					72
*01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					72
*02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					72
*03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1648	3	3	9	N	3					75

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	2	N	23					115
							25	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	156	1	1625	2	N	28					143
							31	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	148	1	1629	2	N	48	179	1			12
							53	9									
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	126	1	1661	2	N	15					27
							17	9									
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	102	1	1014	2	N	-0-					27
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	148	1	1155	2	N	30	9	1			48
							33	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	N	-0-					57
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	35	1	360	2	N	-0-					57
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	54	1	593	2	N	-0-					57
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					57
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					57
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	120	1	1534	2	N	-0-					57

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	33	1	337	2	N	-0-					23
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					23
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	151	1	1516	2	N	-0-					92
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	148	1	1537	2	N	-0-					92
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	137	1	1507	2	N	-0-					92
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1466	2	N	-0-					92
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	N	-0-					92
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	111	1	1560	2	N	-0-	3	1			89

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	93	1	934	2	N	1					68
							1	9									
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	71	1	742	2	N	4					72
							4	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	73	1	799	2	N	-0-					72
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	N	13					85
							14	9									
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-					85
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	78	1	1002	2	N	-0-					85

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-					28
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	240	1	419	2	N	-0-					28
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	248	1	442	2	N	-0-					28
01	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2			N	-0-					28
*02	616	N	451	-0-	-165	-0-	451	2			N	-0-					28
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	216	1	2175	2	N	-0-					21
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	132	1	1374	2	N	-0-					21
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	116	1	1279	2	N	-0-					21
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	96	1	1131	2	N	-0-					21
*02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	132	1	1415	2	N	-0-					21
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	152	1	1653	2	N	-0-					21

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	111	1	1121	2	N	9					67
							10	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	108	1	1128	2	N	-0-					67
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1163	2	N	1					68
							1	9									
01	1240	N	804	-0-	-436	-0-	43	1	761	2	N	-0-					68
*02	1148	N	879	-0-	-269	-0-	59	1	820	2	N	-0-					68
03	1271	N	952	-0-	-319	-0-	69	1	883	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					82
03	14B2	EXT	239	-0-	239	239	16	1	223	2	N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	348	1	3508	2	N	9					146
							10	9									
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	444	1	4623	2	N	10					156
							11	9									
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	525	1	5776	2	N	15					171
							17	9									
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	304	1	5415	2	N	-0-					171
*02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					171
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-	7	1			164

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	523	2	N	-0-					10
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					10
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	48	1	525	2	N	-0-					10
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	-0-					10
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	-0-					10
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	2	N	-0-					10

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					94
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					94
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					94
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					94
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					94
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					124
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15					139
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	763	2	50	9	N	45					184
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	830	2	17	9	N	15					199
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					204
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	529	2	6	9	N	5					209

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
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
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	70	1	332	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	272	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	217	1	245	2	N	-0-					-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					35
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	113	1	379	2	N	-0-			-0-
11	600	N	354	-0-	-246	-0-	110	1	244	2	N	-0-			-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	176	1	477	2	N	-0-			-0-
01	682	N	442	-0-	-240	-0-	215	1	227	2	N	-0-			-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	253	1	298	2	N	-0-			-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	421	1	240	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

10	310	N	292	-0-	-18	-0-	67	1	225	2	N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	57	1	125	2	N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	2	N	-0-			-0-
01	310	N	72	-0-	-238	-0-	35	1	37	2	N	-0-			-0-
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	170	1	200	2	N	-0-			-0-
03	279	N	70	-0-	-209	-0-	46	1	24	2	N	-0-			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

10	13144		12342	-0-	-802	-0-	184	1	12158	2	N	-0-			-0-
11	13598		13159	-0-	-439	-0-	194	1	12965	2	N	-0-			-0-
12	14551		14551	-0-	-0-	-0-	213	1	14338	2	N	-0-			-0-
01	13892		13518	-0-	-374	-0-	199	1	13319	2	N	-0-			-0-
02	12760		12316	-0-	-444	-0-	182	1	12134	2	N	-0-			-0-
*03	14448		13796	-0-	-652	-0-	203	1	13593	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-			41
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	62	1	1279	2	Y	-0-			41
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	62	1	1274	2	Y	-0-			41
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	2	Y	-0-			41
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-			41
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-			41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

10	DLQ G-10	1980	-0-	1980	6735	1980	3			Y	-0-			78
11	DLQ G-10	5012	-0-	5012	11747	5008	3	4	9	Y	4			82
12	16038 X	4291	-0-	-11747	-0-	4218	3	73	9	Y	66			148
01	3100 X	523	-0-	-2577	-0-	523	3			Y	-0-			148
02	2800 X	632	-0-	-2168	-0-	624	3	8	9	Y	7			155
03	5177 X	1131	-0-	-4046	-0-	1123	3	8	9	Y	7			162

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	577	-0-	577	577	577	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577				N	-0-			-0-
02	970 R	393	-0-	-577	-0-	393	2		N	-0-			-0-
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1106	-0-	-904	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1245	-0-	-522	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	3051	2	90	9	N	82	184	1			58
11	3000	X	2142	-0-	-858	-0-	2134	2	8	9	N	7					65
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3030	2	8	9	N	7					72
01	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2607	2	9	9	N	8					80
02	2828	X	2506	-0-	-322	-0-	2493	2	13	9	N	12					92
03	3131	X	2763	-0-	-368	-0-	2755	2	8	9	N	7					99

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					23
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					23
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					23
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					23
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					23
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

10	4154	X	825	-0-	-3329	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	30	-0-	-4170	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3387	-0-	-953	-0-	3384	2	3	9	N	3					3
01	4340	X	2680	-0-	-1660	-0-	2677	2	3	9	N	3					6
02	3388	X	1914	-0-	-1474	-0-	1914	2			N	-0-					6
03	3379	X	1662	-0-	-1717	-0-	1662	2			N	-0-					6

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

10	5921	X	5744	-0-	-177	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
11	5730	X	5172	-0-	-558	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5367	-0-	-864	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5792	-0-	-439	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4875	-0-	-753	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5229	-0-	-506	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					108
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					108
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					108
*01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					108
*02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					108
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799

MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	279	2	3	9	N	3					3
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					3
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					3
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					3
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					3
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					3

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	2	8	9	N	7					7
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					7
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					7
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					7
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					7
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					7

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	621	2	6	9	N	5				5
11	1050	N	529	-0-	-521	-0-	529	2			N	-0-				5
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				5
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-				5
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	2			N	-0-				5
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				5

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

10	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			N	-0-				-0-
11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-				-0-
01	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-				-0-
02	1960	N	1144	-0-	-816	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT				-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3148	2	13	9	N	12				12
11	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	2			N	-0-				12
12	2604	X	1922	-0-	-682	-0-	1921	2	1	9	N	1				13
01	2604	X	2028	-0-	-576	-0-	2028	2			N	-0-				13
02	2352	X	1961	-0-	-391	-0-	1961	2			N	-0-				13
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				13

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7				7
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-				7
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				7
01	868	N	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-				7
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-				7
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				7

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5394	2	13	9	N	12				12
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-				12
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-				12
01	5704	X	2469	-0-	-3235	-0-	2468	2	1	9	N	1				13
*02	5152	X	688	-0-	-4464	-0-	688	2			N	-0-				13
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT				13

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

10	3503	X	2752	-0-	-751	-0-	2746	2	6	9	N	5				5
11	3390	X	695	-0-	-2695	-0-	695	2			N	-0-				5
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				5
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				5
*02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				5
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-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
10	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	670	-0-	-800	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	N	2					2
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					2
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					2
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					2
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					2
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					2

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					-0-
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

10	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	70	1	1109	2	Y	1			85
						1	9							
11	1380 N	909	-0-	-471	-0-	55	1	854	2	Y	-0-			85
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	Y	-0-			85
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-			85
*02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	Y	-0-			85
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	77	1	1235	2	Y	-0-			85

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	Y	-0-			-0-
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	2	Y	-0-			-0-
*02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-			-0-
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	104	1	1645	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	580	-0-	-410	-0-	35	1	545	2	Y	-0-			-0-
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	111	1	1838	2	Y	-0-			-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1727	2	Y	-0-			-0-
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	963	-0-	-897	-0-	57	1	906	2	Y	-0-			-0-

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	2	N	-0-			4
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-			4
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	2	N	-0-			4
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	6	1	514	2	N	-0-			4
*02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	6	1	544	2	N	-0-			4
*03	434	N	328	-0-	-106	-0-	4	1	324	2	N	-0-			4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	31	1	493	2	Y	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	31	1	492	2	Y	-0-			-0-
*02	476	N	459	-0-	-17	-0-	28	1	431	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	N	125	-0-	-464	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	49	1	781	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
*02	280	N	266	-0-	-14	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					19
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					19
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					19
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					19
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					19
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	61	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	950	-0-	-166	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	927	-0-	-53	-0-	56	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	740	-0-	-345	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	76	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	65	1	1009	2	Y	-0-					-0-
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1904	-0-	-1320	-0-	113	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	1832	-0-	-958	-0-	110	1	1722	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1870	-0-	-362	-0-	107	1	1763	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1830	-0-	-402	-0-	107	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*02	1708	N	1559	-0-	-149	-0-	94	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	100	1	1607	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	67	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	73	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	75	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	65	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	67	1	1079	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	90	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	Y	-0-					-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	Y	-0-					-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	84	1	1345	2	Y	-0-					-0-
*02	1344 N	1224	-0-	-120	-0-	74	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	86	1	1375	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

10	3007 X	1977	-0-	-1030	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-					-0-
11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	122	1	1911	2	Y	-0-					-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	152	1	2503	2	Y	-0-					-0-
01	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	154	1	2467	2	Y	-0-					-0-
*02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	122	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	131	1	2106	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

10	217 N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	52	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	51	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	51	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	765	-0-	-19	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	51	1	814	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	188	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	147	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	1366	-0-	-2199	-0-	78	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	1618	-0-	-1947	-0-	95	1	1523	2	Y	-0-					-0-
*02	2828	X	1219	-0-	-1609	-0-	73	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1155	-0-	-1976	-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-

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
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	60	1	945	2	Y	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	58	1	911	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	63	1	1007	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	570	1	6388	2	N	-0-					-0-
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	630	1	6716	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6169	-0-	-1395	-0-	601	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	3139	-0-	-4332	-0-	68	1	3071	2	N	-0-					-0-
*02	6860	X	5344	-0-	-1516	-0-	85	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	5932	-0-	-1663	-0-	103	1	5829	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	296	1	4709	2	Y	-0-					-0-
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	241	1	3765	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2951	-0-	-986	-0-	169	1	2782	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	1773	-0-	-2660	-0-	104	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	279	1	4356	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	234	1	3744	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	27	1	422	2	N	-0-					-0-
11	630	N	137	-0-	-493	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
12	434	N	147	-0-	-287	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
01	434	N	99	-0-	-335	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	131	1	1318	2	N	-0-					50
11	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	122	1	1275	2	N	-0-					50
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	125	1	1374	2	N	-0-					50
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					50
*02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	83	1	1147	2	N	-0-					50
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

10	272	X	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					89
11	89	X	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					89
12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	-0-					89
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					89
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	N	-0-					89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

10	T. A.		304	-0-	304	2969	18	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	4432	X	1463	-0-	-2969	-0-	88	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	76	1	1247	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*02	1176	N	945	-0-	-231	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11966 - 12268

10	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	212	1	3373	2	N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	239	1	3726	2	N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	238	1	3919	2	N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	234	1	3755	2	N	-0-					-0-
*02	3696	X	3446	-0-	-250	-0-	208	1	3238	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3708	-0-	-446	-0-	218	1	3490	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	-0-					26
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	2	N	-0-					26
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	81	1	558	2	N	-0-					26
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	839	1	464	2	N	-0-					26
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	754	1	494	2	N	-0-					26
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	843	1	525	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

10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	64	1	1020	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	959	-0-	-181	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	64	1	995	2	Y	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	678	-0-	-66	-0-	40	1	638	2	N	-0-					-0-
11	690	N	634	-0-	-56	-0-	38	1	596	2	N	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	39	1	639	2	N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	-0-					-0-
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	N	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	291	1	1585	2	N	-0-					-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	400	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	152	1	832	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	13	1	520	2	N	-0-					-0-
*02	1680	N	553	-0-	-1127	-0-	84	1	469	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	2			N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	200	1	1331	2	N	-0-					1
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	110	1	1031	2	N	-0-					1
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	130	1	898	2	N	-0-					1
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	87	1	1809	2	N	-0-					1
*02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	90	1	2146	2	N	-0-					1
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	41	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	37	1	593	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	60	1	328	2	N	-0-					-0-
11	540	N	100	-0-	-440	-0-	15	1	85	2	N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	32	1	176	2	N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-
*02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	N	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	66	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	76	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	74	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1	1255	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	173	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	993	-0-	-147	-0-	149	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	167	1	910	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	907	-0-	-209	-0-	22	1	885	2	N	-0-					-0-
*02	924	N	870	-0-	-54	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	826	-0-	-259	-0-	27	1	799	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	331	1	1804	2	N	-0-					12
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	254	1	1445	2	N	-0-					12
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	285	1	1558	2	N	-0-					12
01	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	35	1	1422	2	N	-0-					12
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					12
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	N	-0-					-0-

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
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	2	N	-0-					12
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	1070	2	N	-0-					12
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	175	1	1209	2	N	-0-					12
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	N	-0-					12
*02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					12
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	N	-0-					-0-

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
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	362	1	1970	2	N	-0-					-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	311	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	358	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	46	1	1859	2	N	-0-					-0-
*02	1932	N	1828	-0-	-104	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1626	-0-	-699	-0-	15	1	1611	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
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	8	8	1			-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	844	1	384	2	N	-0-					-0-
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	80	1	167	2	N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	N	-0-					-0-

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
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	143	1	780	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	828	-0-	-492	-0-	124	1	704	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1045	-0-	-1001	-0-	162	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-					-0-
*02	784	N	228	-0-	-556	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	58	1	1693	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
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					40
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	169	1	1582	2	N	-0-					40
12	1116	N	757	-0-	-359	-0-	96	1	661	2	N	-0-					40
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					40
*02	1008	N	847	-0-	-161	-0-	34	1	813	2	N	-0-					40
*03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	2	N	-0-					40

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	167	1	908	2	N	-0-			-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	155	1	881	2	N	-0-			-0-
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	210	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	1696	2	N	-0-			-0-
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	40	1	1175	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	145	1	2297	2	Y	-0-			-0-
11	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	139	1	2170	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	130	1	2140	2	Y	-0-			-0-
01	2325 N	2050	-0-	-275	-0-	120	1	1930	2	Y	-0-			-0-
*02	2156 N	1801	-0-	-355	-0-	108	1	1693	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	271	-0-	-1992	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	192	1	1048	2	N	-0-			-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	316	1	1796	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	322	1	1755	2	N	-0-			-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	44	1	1787	2	N	-0-			-0-
*02	1624 N	1419	-0-	-205	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
03	1798 N	905	-0-	-893	-0-	30	1	875	2	N	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	69	1	1130	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	66	1	1060	2	Y	-0-			-0-
*02	980 N	952	-0-	-28	-0-	57	1	895	2	Y	-0-			-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	840	2	Y	-0-			-0-
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	68	1	1067	2	Y	-0-			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	61	1	1013	2	Y	-0-			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	61	1	982	2	Y	-0-			-0-
*02	1064 N	776	-0-	-288	-0-	47	1	729	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	571	-0-	-514	-0-	34	1	537	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	181	1	1208	2	N	-0-			3
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	144	1	1351	2	Y	3			3
						3	9							
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	192	1	1332	2	Y	-0-			3
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-			3
*02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-			3
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	409	1	2231	2	N	-0-					-0-
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	342	1	1943	2	N	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	372	1	2028	2	N	-0-					-0-
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	83	1	2040	2	N	-0-					-0-
*02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	196	1	2033	2	N	-0-					-0-
*03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	86	1	1433	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	140	1	765	2	N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	127	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	157	1	857	2	N	-0-					-0-
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	18	1	744	2	N	-0-					-0-
*02	728	N	617	-0-	-111	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	21	1	619	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	275	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	21	1	853	2	N	-0-					-0-
*02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2083	-0-	-1017	-0-	153	1	1930	2	Y	-0-					-0-
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	232	1	3144	2	Y	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	208	1	2912	2	Y	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	199	1	2692	2	Y	-0-					-0-
*02	3164	X	2621	-0-	-543	-0-	184	1	2437	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	188	-0-	-3315	-0-	40	1	148	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	129	1	857	2	N	-0-					3
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	915	2	N	-0-					3
12	1054	N	879	-0-	-175	-0-	111	1	768	2	N	-0-					3
01	992	N	608	-0-	-384	-0-	28	1	580	2	N	-0-					3
*02	952	N	621	-0-	-331	-0-	25	1	596	2	N	-0-					3
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	282	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1514	-0-	-196	-0-	227	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	247	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	64	1	1298	2	N	-0-					-0-
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	196	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	50	1	1476	2	N	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1910	-0-	-942	-0-	113	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1955	-0-	-715	-0-	118	1	1837	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	1225	-0-	-1534	-0-	70	1	1155	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1288	-0-	-1223	-0-	76	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	2	Y	-0-					-0-
*03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	112	1	1796	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	108	1	1689	2	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	104	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	90	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	630	-0-	-1050	-0-	38	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	68	-0-	-1761	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	293	1	1596	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	300	1	1703	2	N	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	338	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	42	1	1683	2	N	-0-					-0-
*02	1876	N	1422	-0-	-454	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	201	-0-	-1938	-0-	21	1	180	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	309	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	275	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	328	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	51	1	2393	2	N	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	87	1	1389	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	86	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	94	1	1550	2	Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	99	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	90	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	92	1	1470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2753	-0-	-161	-0-	163	1	2590	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	166	1	2593	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	161	1	2650	2	Y	-0-					-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	165	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*02	2576	N	1973	-0-	-603	-0-	119	1	1854	2	Y	-0-					-0-
*03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	172	1	2756	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	400	-0-	-290	-0-	60	1	340	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	35	1	193	2	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	8	1	322	2	N	-0-					-0-
*02	364	N	99	-0-	-265	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	2	N	-0-					-0-
11	540	N	322	-0-	-218	-0-	48	1	274	2	N	-0-					-0-
12	558	N	231	-0-	-327	-0-	36	1	195	2	N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	5	1	194	2	N	-0-					-0-
*02	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2528	-0-	-45	-0-	150	1	2378	2	Y	-0-					-0-
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	138	1	2154	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2220	-0-	-539	-0-	127	1	2093	2	Y	-0-					-0-
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	164	1	2622	2	Y	-0-					-0-
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	148	1	2310	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	127	1	2035	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6309	-0-	-852	-0-	403	1	5906	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	5985	-0-	-645	-0-	389	1	5596	2	Y	-0-					-0-
12	6696	X	6260	-0-	-436	-0-	387	1	5873	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6036	-0-	-660	-0-	384	1	5652	2	Y	-0-					-0-
*02	5824	X	5002	-0-	-822	-0-	328	1	4674	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5799	-0-	-525	-0-	370	1	5429	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	34	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	Y	-0-					-0-
*02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-					-0-
*03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	399	-0-	-81	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	319	-0-	-45	-0-	19	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2047	-0-	-991	-0-	121	1	1926	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	142	1	2342	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2434	-0-	-170	-0-	143	1	2291	2	Y	-0-					-0-
*02	2296	N	1726	-0-	-570	-0-	104	1	1622	2	Y	-0-					-0-
*03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	147	1	2348	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-			-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	118	1	1847	2	Y	-0-			-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	114	1	1888	2	Y	-0-			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y	-0-			-0-
*02	1848	N	1625	-0-	-223	-0-	98	1	1527	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	101	1	1623	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-			3
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	Y	3			3
							3	9							
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	78	1	539	2	Y	-0-			3
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	Y	-0-			3
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	Y	-0-			3
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11756 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			20
*02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	126	1	2000	2	Y	-0-			-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	138	1	2147	2	Y	-0-			-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	Y	-0-			-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	132	1	2122	2	Y	-0-			-0-
*02	2128	N	1939	-0-	-189	-0-	117	1	1822	2	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2204	-0-	-214	-0-	129	1	2075	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	538	-0-	-2283	-0-	32	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	667	-0-	-1883	-0-	40	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	856	-0-	-849	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	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

10	434	N	409	-0-	-25	-0-	24	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	176	-0-	-188	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

10	3007	X	1603	-0-	-1404	-0-	95	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	1653	-0-	-897	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	1468	-0-	-888	-0-	84	1	1384	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1719	-0-	-389	-0-	101	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1450	-0-	-90	-0-	87	1	1363	2	Y	-0-					-0-
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	102	1	1633	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	38	1	614	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	578	-0-	-10	-0-	35	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	227	1	2544	2	N	-0-					-0-
11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	200	1	2130	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2166	-0-	-531	-0-	211	1	1955	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2739	-0-	-20	-0-	63	1	2676	2	N	-0-					-0-
*02	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	58	1	2739	2	N	-0-					-0-
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	62	1	2514	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

10	14B2	EXT	-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-	14	1			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					77
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-					77
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	2	N	-0-	7	1			70
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					70
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					70
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					70

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	86	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	76	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	923	-0-	-534	-0-	54	1	869	2	N	-0-					-0-
*02	1232	N	653	-0-	-579	-0-	39	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	677	-0-	-656	-0-	40	1	637	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	88	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	Y	-0-					-0-
*02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	92	1	1471	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1046	1	4277	2	N	-0-					76
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	1115	1	5136	2	N	-0-					76
12	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	1097	1	3682	2	N	4	64	1			16
							4	9									
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	248	1	4953	2	N	14					30
							15	9									
*02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	543	1	4272	2	N	-0-					30
*03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	610	1	4819	2	N	12	5	1			37
							13	9									

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	285	-0-	-2288	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2309	-0-	-31	-0-	139	1	2170	2	Y	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	191	1	3146	2	Y	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	168	1	2688	2	Y	-0-					-0-
*02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	151	1	2353	2	Y	-0-					-0-
*03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	146	1	2335	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	119	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	2	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	114	1	1085	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	107	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	947	-0-	-201	-0-	82	1	865	2	Y	-0-					-0-
*03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	112	1	1105	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

10	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	87	1	1377	2	Y	-0-					88
11	1710	N	1228	-0-	-482	-0-	74	1	1154	2	Y	-0-					88
12	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	80	1	1318	2	Y	-0-					88
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	91	1	1461	2	Y	-0-					88
*02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-					88
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	Y	-0-					88

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

10	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	203	1	3218	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2529	-0-	-1071	-0-	152	1	2377	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2382	-0-	-1276	-0-	136	1	2246	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2523	-0-	-1135	-0-	148	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2437	-0-	-307	-0-	147	1	2290	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	163	1	2607	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

10	1426	N	653	-0-	-773	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	285	-0-	-915	-0-	17	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	625	-0-	-336	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	72	1	1149	2	Y	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	84	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	94	1	1508	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	8	1	756	2	N	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	11	1	877	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					83
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	339	-0-	-1738	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	260	-0-	-1780	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	127	1	2093	2	Y	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	133	1	2068	2	Y	-0-					-0-
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	118	1	1892	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	169	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	153	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	153	1	1465	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	151	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*02	1512	N	1381	-0-	-131	-0-	120	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	-0-					-0-

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
10	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	238	1	3779	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	229	1	3566	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3876	-0-	-402	-0-	222	1	3654	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3972	-0-	-306	-0-	233	1	3739	2	Y	-0-					-0-
*02	3808	X	3348	-0-	-460	-0-	202	1	3146	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3458	-0-	-572	-0-	203	1	3255	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	26	-0-	-58	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	177	1	2811	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	183	1	2855	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2573	-0-	-651	-0-	147	1	2426	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2295	-0-	-929	-0-	135	1	2160	2	Y	-0-					-0-
*02	2828	X	1512	-0-	-1316	-0-	91	1	1421	2	Y	-0-					-0-
*03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	206	1	3304	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	257	1	4086	2	Y	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	188	1	2938	2	Y	-0-					-0-
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	269	1	4442	2	Y	-0-					-0-
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	225	1	3612	2	Y	-0-					-0-
*02	4340	X	1338	-0-	-3002	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	222	1	3550	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 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
10	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		15	-0-	15	56	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		50	-0-	50	106	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	240	1	1597	2	N	-0-					19
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	249	1	2342	2	N	-0-					19
12	1984	N	1279	-0-	-705	-0-	161	1	1118	2	N	-0-					19
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	114	1	2385	2	N	4					23
							4	9									
*02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	106	1	2537	2	N	-0-					23
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	115	1	2394	2	N	-0-					23

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
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	674	1	2756	2	N	-0-					130
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	723	1	3331	2	N	-0-					130
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	971	1	3258	2	N	4	53	1			81
							4	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	153	1	3053	2	N	-0-					81
*02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	326	1	2561	2	N	-0-					81
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	380	1	3004	2	N	-0-					81

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11439	X	8847	-0-	-2592	-0-	524	1	8323	2	N	-0-					-0-
11	11070	X	9561	-0-	-1509	-0-	576	1	8985	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	9460	-0-	-1979	-0-	541	1	8919	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	549	1	8801	2	N	-0-					-0-
*02	9184	X	7979	-0-	-1205	-0-	481	1	7498	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9043	-0-	-846	-0-	531	1	8512	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	69	1	1089	2	Y	-0-					15
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	84	1	1312	2	Y	-0-					15
12	1457	N	811	-0-	-646	-0-	46	1	765	2	Y	-0-					15
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	45	1	717	2	Y	-0-					15
*02	2800	N	3565	-0-	765	765	215	1	3350	2	Y	-0-					15
*03	3100	N	3597	-0-	497	1262	211	1	3386	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	32	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-
*02	532	N	425	-0-	-107	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	292	1	4646	2	Y	-0-			-0-
11	4680 X	4117	-0-	-563	-0-	248	1	3869	2	Y	-0-			-0-
12	4836 X	3358	-0-	-1478	-0-	192	1	3166	2	Y	-0-			-0-
01	4929 X	4057	-0-	-872	-0-	238	1	3819	2	Y	-0-			-0-
*02	4424 X	571	-0-	-3853	-0-	34	1	537	2	Y	-0-			-0-
*03	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	292	1	4672	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 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
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
*02	336 N	2	-0-	-334	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-			-0-
11	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					Y	-0-			-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	223	1	3550	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	220	1	3440	2	Y	-0-			-0-
12	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	223	1	3678	2	Y	-0-			-0-
01	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	224	1	3598	2	Y	-0-			-0-
*02	3416 X	2556	-0-	-860	-0-	154	1	2402	2	Y	-0-			-0-
03	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	208	1	3335	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	1006	1	15919	2	Y	-0-			-0-
11	13140 X	11218	-0-	-1922	-0-	676	1	10542	2	Y	-0-			-0-
12	15314 X	11781	-0-	-3533	-0-	673	1	11108	2	Y	-0-			-0-
01	15903 X	11536	-0-	-4367	-0-	677	1	10859	2	Y	-0-			-0-
*02	15288 X	14148	-0-	-1140	-0-	852	1	13296	2	Y	-0-			-0-
03	16926 X	10798	-0-	-6128	-0-	634	1	10164	2	Y	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	2346	-0-	-692	-0-	192	1	2154	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	1455	-0-	-1785	-0-	125	1	1330	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	2593	-0-	-755	-0-	253	1	2340	2	N	-0-			-0-
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	73	1	3472	2	N	-0-			-0-
*02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	85	1	5283	2	N	-0-			-0-
*03	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	109	1	6299	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13206 X	11670	-0-	-1536	-0-	691	1	10979	2	Y	-0-			-0-
11	11490 X	6854	-0-	-4636	-0-	413	1	6441	2	Y	-0-			-0-
12	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	707	1	11655	2	Y	-0-			-0-
01	11656 X	7217	-0-	-4439	-0-	424	1	6793	2	Y	-0-			-0-
*02	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	648	1	10112	2	Y	-0-			-0-
03	12369 X	9231	-0-	-3138	-0-	542	1	8689	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5477	-0-	-1002	-0-	324	1	5153	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5197	-0-	-1073	-0-	313	1	4884	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5354	-0-	-660	-0-	306	1	5048	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5225	-0-	-603	-0-	307	1	4918	2	Y	-0-					-0-
*02	5236	X	4718	-0-	-518	-0-	284	1	4434	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	317	1	5080	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

10	11346	X	10698	-0-	-648	-0-	634	1	10064	2	Y	-0-					-0-
11	10950	X	10625	-0-	-325	-0-	640	1	9985	2	Y	-0-					-0-
12	11315	X	9888	-0-	-1427	-0-	565	1	9323	2	Y	-0-					-0-
01	11315	X	11042	-0-	-273	-0-	648	1	10394	2	Y	-0-					-0-
*02	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	605	1	9440	2	Y	-0-					-0-
*03	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	650	1	10417	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

10	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	367	1	5833	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	5630	-0-	-820	-0-	339	1	5291	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6315	-0-	-350	-0-	361	1	5954	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5984	-0-	-681	-0-	351	1	5633	2	Y	-0-					-0-
*02	5684	X	4980	-0-	-704	-0-	300	1	4680	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	3854	-0-	-2470	-0-	226	1	3628	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

10	7006	X	6245	-0-	-761	-0-	370	1	5875	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6266	-0-	-124	-0-	377	1	5889	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6487	-0-	-116	-0-	371	1	6116	2	Y	-0-					-0-
01	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	379	1	6069	2	Y	-0-					-0-
*02	5852	X	5629	-0-	-223	-0-	339	1	5290	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6370	-0-	-109	-0-	374	1	5996	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

10	10354	X	10122	-0-	-232	-0-	599	1	9523	2	Y	-0-					-0-
11	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	592	1	9229	2	Y	-0-					-0-
12	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	588	1	9701	2	Y	-0-					-0-
01	10137	X	9466	-0-	-671	-0-	556	1	8910	2	Y	-0-					-0-
*02	9156	X	7219	-0-	-1937	-0-	435	1	6784	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	9709	-0-	-583	-0-	570	1	9139	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	395	1	6254	2	Y	-0-					-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	428	1	6674	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	421	1	6949	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7395	-0-	-293	-0-	434	1	6961	2	Y	-0-					-0-
*02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	386	1	6026	2	Y	-0-					-0-
*03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	363	1	5818	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

10	14105	X	13960	-0-	-145	-0-	827	1	13133	2	Y	-0-					-0-
11	13650	X	13492	-0-	-158	-0-	813	1	12679	2	Y	-0-					-0-
12	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	811	1	13369	2	Y	-0-					-0-
01	14136	X	13703	-0-	-433	-0-	805	1	12898	2	Y	-0-					-0-
*02	12768	X	12072	-0-	-696	-0-	727	1	11345	2	Y	-0-					-0-
03	14167	X	13535	-0-	-632	-0-	795	1	12740	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

10	5239 X	3146	-0-	-2093	-0-	186	1	2960	2	Y	-0-					-0-
11	5070 X	2743	-0-	-2327	-0-	165	1	2578	2	Y	-0-					-0-
12	5239 X	3867	-0-	-1372	-0-	221	1	3646	2	Y	-0-					-0-
01	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	414	1	6642	2	Y	-0-					-0-
*02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	398	1	6209	2	Y	-0-					-0-
*03	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	398	1	6380	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

10	11966 X	11480	-0-	-486	-0-	680	1	10800	2	Y	-0-					-0-
11	12030 X	11137	-0-	-893	-0-	671	1	10466	2	Y	-0-					-0-
12	12431 X	11734	-0-	-697	-0-	671	1	11063	2	Y	-0-					-0-
01	12431 X	11355	-0-	-1076	-0-	667	1	10688	2	Y	-0-					-0-
*02	10528 X	10109	-0-	-419	-0-	609	1	9500	2	Y	-0-					-0-
03	11749 X	11309	-0-	-440	-0-	664	1	10645	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

10	12772 X	12437	-0-	-335	-0-	1224	1	11210	2	Y	3					208
						3	9									
11	12150 X	12086	-0-	-64	-0-	1141	1	10945	2	Y	-0-					208
12	12493 X	11906	-0-	-587	-0-	1129	1	10777	2	Y	-0-					208
01	12493 X	12095	-0-	-398	-0-	1106	1	10989	2	Y	-0-					208
*02	11144 X	10830	-0-	-314	-0-	940	1	9890	2	Y	-0-					208
03	12338 X	12037	-0-	-301	-0-	1104	1	10932	2	Y	1	180	1			29
						1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

10	10292 X	6656	-0-	-3636	-0-	545	1	6111	2	N	-0-					-0-
11	9960 X	6314	-0-	-3646	-0-	541	1	5773	2	N	-0-					-0-
12	9393 X	6049	-0-	-3344	-0-	589	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	6665 X	5250	-0-	-1415	-0-	93	1	5157	2	N	-0-					-0-
*02	6020 X	3895	-0-	-2125	-0-	69	1	3826	2	N	-0-					-0-
03	6665 X	5938	-0-	-727	-0-	103	1	5835	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

10	12958 X	12431	-0-	-527	-0-	736	1	11695	2	Y	-0-					-0-
11	12540 X	12229	-0-	-311	-0-	737	1	11492	2	Y	-0-					-0-
12	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	739	1	12189	2	Y	-0-					-0-
01	12896 X	12545	-0-	-351	-0-	737	1	11808	2	Y	-0-					-0-
*02	11452 X	11132	-0-	-320	-0-	671	1	10461	2	Y	-0-					-0-
03	12927 X	12473	-0-	-454	-0-	733	1	11740	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	100	1	1121	2	N	-0-					-0-
11	2190	X	2030	-0-	-160	-0-	174	1	1856	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	184	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2852	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	3488	-0-	688	688	65	1	3423	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3342	-0-	242	930	72	1	3270	2	N	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

10	10261	X	10078	-0-	-183	-0-	597	1	9481	2	Y	-0-					-0-
11	9900	X	9067	-0-	-833	-0-	546	1	8521	2	Y	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	655	1	10808	2	Y	-0-					-0-
01	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	615	1	9868	2	Y	-0-					-0-
*02	9100	X	8697	-0-	-403	-0-	524	1	8173	2	Y	-0-					-0-
*03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	608	1	9747	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

10	9672	X	8879	-0-	-793	-0-	526	1	8353	2	Y	-0-					-0-
11	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	566	1	8824	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	9023	-0-	-649	-0-	516	1	8507	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	7012	-0-	-2660	-0-	412	1	6600	2	Y	-0-					-0-
*02	8764	X	8449	-0-	-315	-0-	509	1	7940	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	6816	-0-	-2887	-0-	400	1	6416	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	339	1	5381	2	Y	-0-					-0-
11	5490	X	5395	-0-	-95	-0-	325	1	5070	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	1640	-0-	-3444	-0-	94	1	1546	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	531	-0-	-5204	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
*02	4900	X	2471	-0-	-2429	-0-	149	1	2322	2	Y	-0-					-0-
*03	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	481	1	7705	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

10	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	265	1	4212	2	Y	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	259	1	4048	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	267	1	4403	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	263	1	4217	2	Y	-0-					-0-
*02	4228	X	3890	-0-	-338	-0-	234	1	3656	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	254	1	4064	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

10	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	199	1	3168	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3287	-0-	-73	-0-	198	1	3089	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	183	1	3021	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	197	1	3166	2	Y	-0-					-0-
*02	3108	X	2966	-0-	-142	-0-	179	1	2787	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	198	1	3171	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

10	4433	X	3158	-0-	-1275	-0-	259	1	2899	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3206	-0-	-184	-0-	275	1	2931	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	310	1	2872	2	N	-0-					-0-
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	70	1	3260	2	N	-0-					-0-
*02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	68	1	3672	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	68	1	2990	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	5442	-0-	-3269	-0-	322	1	5120	2	Y	-0-					-0-
11	7170	X	4907	-0-	-2263	-0-	296	1	4611	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	4049	-0-	-2678	-0-	231	1	3818	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	279	1	4478	2	Y	-0-					-0-
*02	4928	X	4293	-0-	-635	-0-	259	1	4034	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4532	-0-	-924	-0-	266	1	4266	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

10	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	256	1	4073	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4131	-0-	-369	-0-	249	1	3882	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4103	-0-	-454	-0-	235	1	3868	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	249	1	3984	2	Y	-0-					-0-
*02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	239	1	3729	2	Y	-0-					-0-
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	264	1	4225	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

10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					81
11	117	X	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					81
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	180	217	1			44
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					44
*02	140	X	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					44
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					44

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

10	186	X	105	-0-	-81	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

10	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	602	1	9560	2	Y	-0-					-0-
11	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	569	1	8871	2	Y	-0-					-0-
12	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	605	1	9978	2	Y	-0-					-0-
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	525	1	8417	2	Y	-0-					-0-
*02	9184	X	8505	-0-	-679	-0-	512	1	7993	2	Y	-0-					-0-
03	10292	X	8646	-0-	-1646	-0-	508	1	8138	2	Y	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	1		N	-0-			16
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	1		N	-0-			16
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	1		N	-0-			16
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	1		N	-0-			16
*02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	1		N	-0-			16
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	1		N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	1068	-0-	1068	3610	1068	1			N	-0-					6
11	14B2 EXT	1099	-0-	1099	4709	1099	1			N	-0-					6
12	14B2 EXT	1077	-0-	1077	5786	1077	1			N	-0-					6
01	7044 X	1258	-0-	-5786	-0-	1258	1			N	-0-					6
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					6
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-					-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					40
11	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2320	1	2	9	N	2					42
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	673	1	7	9	N	6					48
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2364	1	13	9	N	12					60
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	1	6	9	N	5					65
*03	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	1			N	-0-					65

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3551	-0-	-14	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3374	-0-	-210	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
11	960	N	810	-0-	-150	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1239	-0-	-245	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	364	-0-	-535	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	385	-0-	-328	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	1204 N	1119	-0-	-85	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
02	1316 X	1028	-0-	-288	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
03	1457 X	1241	-0-	-216	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

10	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1410 N	1408	-0-	-2	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1316 N	1296	-0-	-20	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1993	-0-	-247	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2883	X	1878	-0-	-1005	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2183	-0-	-29	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 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
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					112
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					112
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					112
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					112
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 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
10	651	N	241	-0-	-410	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			25
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			25
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			25
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			25
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

10	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	157	1	2960	2	Y	-0-			17
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	173	1	3568	2	Y	-0-			17
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	207	1	4572	2	Y	-0-			17
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	205	1	4541	2	Y	-0-			17
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	130	1	3725	2	Y	-0-			17
03	4030	X	3655	-0-	-375	-0-	123	1	3532	2	Y	-0-			17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			182
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			182
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-			182
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			182
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			182
03	1364	N	721	-0-	-643	-0-	721	2			N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			20
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			20
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			20
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			20
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2			N	-0-			20
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-			20

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					95
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					95
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					95
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	Y	-0-					95
02	476	N	390	-0-	-86	-0-	13	1	377	2	Y	-0-					95
03	1023	N	569	-0-	-454	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	64	1	1197	2	Y	-0-					143
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	939	2	Y	-0-					143
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1401	2	Y	-0-					143
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	2	Y	-0-					143
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	45	1	1282	2	Y	-0-					143
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	52	1	1485	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	2	Y	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	94	1	1777	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2277	-0-	-33	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2154	-0-	-233	-0-	93	1	2061	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	101	1	2239	2	Y	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	87	1	2493	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	67	1	1922	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	60	1	1132	2	Y	-0-					-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	68	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	2	Y	-0-					-0-
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	52	1	1500	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	49	1	1392	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

10	5394 X	4217	-0-	-1177	-0-	213	1	4004	2	Y	-0-					-0-
11	5220 X	4281	-0-	-939	-0-	198	1	4083	2	Y	-0-					-0-
12	5394 X	3688	-0-	-1706	-0-	160	1	3528	2	Y	-0-					-0-
01	4216 X	3166	-0-	-1050	-0-	137	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	128	1	3666	2	Y	-0-					-0-
*03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	151	1	4321	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	224	1	4210	2	Y	-0-					-0-
11	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	219	1	4516	2	Y	-0-					-0-
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	198	1	4365	2	Y	-0-					-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	199	1	4409	2	Y	-0-					-0-
02	4424 X	4130	-0-	-294	-0-	140	1	3990	2	Y	-0-					-0-
03	4898 X	3791	-0-	-1107	-0-	128	1	3663	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

10	5983 X	5714	-0-	-269	-0-	288	1	5426	2	Y	-0-					-0-
11	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	285	1	5875	2	Y	-0-					-0-
12	5983 X	5506	-0-	-477	-0-	238	1	5268	2	Y	-0-					-0-
01	5983 X	5643	-0-	-340	-0-	243	1	5400	2	Y	-0-					-0-
02	5292 X	5228	-0-	-64	-0-	177	1	5051	2	Y	-0-					-0-
03	5859 X	5629	-0-	-230	-0-	190	1	5439	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	271					Y	-0-					-0-
01	399 X	128	-0-	-271	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	482	-0-	482	482	16	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	172	-0-	172	654	6	1	166	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

10	2945 X	1950	-0-	-995	-0-	98	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2850 X	1748	-0-	-1102	-0-	81	1	1667	2	Y	-0-					-0-
12	2945 X	1731	-0-	-1214	-0-	75	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1983	-0-	-497	-0-	86	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	68	1	1937	2	Y	-0-					-0-
*03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	48	1	1061	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	24	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

10	3658 X	2351	-0-	-1307	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	2283	-0-	-927	-0-	106	1	2177	2	Y	-0-					-0-
12	3162 X	2715	-0-	-447	-0-	118	1	2597	2	Y	-0-					-0-
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2604 X	1774	-0-	-830	-0-	60	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	118	1	3385	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

10	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	131	1	2463	2	Y	-0-					-0-
11	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	122	1	2514	2	Y	-0-					-0-
12	2821 X	2450	-0-	-371	-0-	106	1	2344	2	Y	-0-					-0-
01	2821 X	2156	-0-	-665	-0-	93	1	2063	2	Y	-0-					-0-
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	73	1	2081	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

10	3203 X	2051	-0-	-1152	-0-	104	1	1947	2	Y	-0-					-0-
11	1800 X	1328	-0-	-472	-0-	61	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	195	1	4312	2	Y	-0-					-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	186	1	4122	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	2776	-0-	-164	-0-	94	1	2682	2	Y	-0-					-0-
03	4495 X	2971	-0-	-1524	-0-	100	1	2871	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

10	1674 N	1163	-0-	-511	-0-	59	1	1104	2	Y	-0-					-0-
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-					-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	68	1	1496	2	Y	-0-					-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1322	-0-	-190	-0-	45	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	1088	-0-	-462	-0-	37	1	1051	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	33	1	736	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	412	-0-	-344	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

10	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	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 #: 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
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	3029 N	3029	-0-	-0-	-0-	131	1	2898	2	Y	-0-					-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	111	1	2452	2	Y	-0-					-0-
02	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	77	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	3038 X	2431	-0-	-607	-0-	82	1	2349	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
11	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	209	1	4315	2	Y	-0-					-0-
12	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	244	1	5402	2	Y	-0-					-0-
01	4123 X	3962	-0-	-161	-0-	171	1	3791	2	Y	-0-					-0-
02	4228 X	3872	-0-	-356	-0-	131	1	3741	2	Y	-0-					-0-
03	4929 X	4038	-0-	-891	-0-	136	1	3902	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-					48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-					48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	347					Y	-0-					48
01	347 X	-0-	-0-	-347	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

10	2759 X	1411	-0-	-1348	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	99	1	2038	2	Y	-0-					-0-
12	2480 X	2236	-0-	-244	-0-	97	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	Y	-0-					-0-
02	1988 N	1804	-0-	-184	-0-	61	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	2232 N	2015	-0-	-217	-0-	68	1	1947	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

10	3751 X	1793	-0-	-1958	-0-	91	1	1702	2	Y	-0-					35
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	170	1	3507	2	Y	-0-					35
12	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	159	1	3505	2	Y	-0-					35
01	3255 X	2014	-0-	-1241	-0-	87	1	1927	2	Y	-0-					35
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	111	1	3164	2	Y	-0-					35
*03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2388	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

10	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	241	1	4528	2	Y	-0-					29
11	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	213	1	4403	2	Y	-0-					29
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	214	1	4731	2	Y	-0-					29
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	218	1	4833	2	Y	-0-					29
02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	141	1	4021	2	Y	-0-					29
*03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	149	1	4251	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

10	1612 N	1599	-0-	-13	-0-	81	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	94	1	1942	2	Y	-0-					-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-					-0-
02	1904 N	1756	-0-	-148	-0-	59	1	1697	2	Y	-0-					-0-
*03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	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 #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	2734	-0-	-676	-0-	2734	2			Y	-0-			46
11	3300 X	2304	-0-	-996	-0-	2304	2			Y	-0-			46
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-			46
01	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			Y	-0-			46
02	2940 X	2301	-0-	-639	-0-	2301	2			Y	-0-			46
03	4154 X	2332	-0-	-1822	-0-	2332	2			Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

10	2573 X	2116	-0-	-457	-0-	107	1	2009	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	1876	-0-	-614	-0-	87	1	1789	2	Y	-0-			-0-
12	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	2	Y	-0-			-0-
01	2511 X	2300	-0-	-211	-0-	99	1	2201	2	Y	-0-			-0-
02	2268 X	1558	-0-	-710	-0-	53	1	1505	2	Y	-0-			-0-
03	2170 X	1755	-0-	-415	-0-	59	1	1696	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

10	4712 X	3895	-0-	-817	-0-	197	1	3698	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4198	-0-	-362	-0-	194	1	4004	2	Y	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	206	1	4551	2	Y	-0-			-0-
01	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	220	1	4871	2	Y	-0-			-0-
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	156	1	4462	2	Y	-0-			-0-
*03	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	185	1	5283	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	Y	-0-			-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-			-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	58	1	1288	2	Y	-0-			-0-
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	83	1	1845	2	Y	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-			-0-
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1510	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	151	1	2841	2	Y	-0-			-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	173	1	3570	2	Y	-0-			-0-
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-			-0-
01	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	128	1	2844	2	Y	-0-			-0-
02	3500 X	2373	-0-	-1127	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3543	-0-	-332	-0-	120	1	3423	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-			-0-
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	129	1	2671	2	Y	-0-			-0-
12	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	122	1	2697	2	Y	-0-			-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	143	1	3164	2	Y	-0-			-0-
02	2996 X	2186	-0-	-810	-0-	74	1	2112	2	Y	-0-			-0-
*03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	121	1	3457	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

10	527 N	487	-0-	-40	-0-	25	1	462	2	Y	-0-			71
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-			71
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	Y	-0-			71
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	2	Y	-0-			71
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1236	2	Y	-0-			71
*03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	974	2	Y	-0-			71

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	512	-0-	-356	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	Y	-0-			-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	Y	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	570	-0-	-205	-0-	19	1	551	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	151	1	2842	2	Y	-0-			-0-
11	2100 X	295	-0-	-1805	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			-0-
12	1674 X	227	-0-	-1447	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	161	1	3578	2	Y	-0-			-0-
02	2716 X	2294	-0-	-422	-0-	77	1	2217	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	1046	-0-	-1961	-0-	35	1	1011	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	247	1	4656	2	Y	-0-			1
11	4740 X	3267	-0-	-1473	-0-	151	1	3116	2	Y	-0-			1
12	5084 X	4101	-0-	-983	-0-	178	1	3923	2	Y	-0-			1
01	5084 X	4661	-0-	-423	-0-	201	1	4460	2	Y	-0-			1
02	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	160	1	4576	2	Y	-0-			1
03	4898 X	4882	-0-	-16	-0-	165	1	4717	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

10	2697 X	1511	-0-	-1186	-0-	76	1	1435	2	Y	-0-			-0-
11	2610 X	1197	-0-	-1413	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-			-0-
12	2170 X	1095	-0-	-1075	-0-	47	1	1048	2	Y	-0-			-0-
01	2170 X	1181	-0-	-989	-0-	51	1	1130	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	581	-0-	-539	-0-	20	1	561	2	Y	-0-			-0-
*03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	76	1	2187	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

10	3255 X	2384	-0-	-871	-0-	120	1	2264	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	144	1	2976	2	Y	-0-			-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	147	1	3255	2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	3243	-0-	-43	-0-	140	1	3103	2	Y	-0-			-0-
02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	99	1	2827	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	2381	-0-	-1029	-0-	80	1	2301	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

10	5533 X	3196	-0-	-2337	-0-	161	1	3035	2	Y	-0-			-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	113	1	2341	2	Y	-0-			-0-
12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	144	1	3177	2	Y	-0-			-0-
01	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	94	1	2086	2	Y	-0-			-0-
02	2464 X	1269	-0-	-1195	-0-	43	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	2728 X	1690	-0-	-1038	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

10	3131 X	2027	-0-	-1104	-0-	102	1	1925	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	2998	-0-	-32	-0-	139	1	2859	2	Y	-0-			-0-
12	2356 X	2140	-0-	-216	-0-	93	1	2047	2	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2096	-0-	-632	-0-	90	1	2006	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2211	-0-	-589	-0-	75	1	2136	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	1463	-0-	-1637	-0-	49	1	1414	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

10	496	N	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	15	1	430	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	297	1	5578	2	Y	-0-			48
11	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	298	1	6155	2	Y	-0-			48
12	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	261	1	5755	2	Y	-0-			48
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	268	1	5952	2	Y	-0-			48
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	178	1	5090	2	Y	-0-			48
*03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	170	1	4859	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

10	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	262	1	4927	2	Y	-0-			-0-
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	229	1	4732	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	3986	-0-	-695	-0-	173	1	3813	2	Y	-0-			-0-
01	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	184	1	4087	2	Y	-0-			-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	132	1	3776	2	Y	-0-			-0-
*03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	140	1	4013	2	Y	-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	65	1	859	2	N	-0-			102
11	750	N	431	-0-	-319	-0-	51	1	380	2	N	-0-			102
12	589	N	284	-0-	-305	-0-	31	1	253	2	N	-0-			102
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	72	1	597	2	N	-0-			102
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	44	1	340	2	N	-0-			102
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	2	N	-0-			102

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	961 N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	276	-0-	-732	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	837 N	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	155	1	2035	2	N	-0-					118
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	305	1	2278	2	N	-0-					118
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	272	1	2217	2	N	100	186	1			32
						110	9									
01	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	235	1	1960	2	N	-0-					32
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	275	1	2121	2	N	-0-					32
*03	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	192	1	2542	2	N	-0-					32

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					5
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1					6
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2					8
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	672	2	1	9	N	1					9
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1					10
03	682 N	488	-0-	-194	-0-	487	2	1	9	N	1					11

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					2
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					2
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					3
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					3
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					3
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					3

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					2
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					2
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					2
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					2
*02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					2
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					2

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					1
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					1
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					1
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					1
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					1

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
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	378	1	828	2	Y	3					23
							3	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	261	1	967	2	Y	4					27
							4	9									
12	961	N	694	-0-	-267	-0-	681	2	13	9	Y	12	26	1			13
01	1209	N	790	-0-	-419	-0-	242	1	546	2	Y	2					15
							2	9									
02	1120	N	545	-0-	-575	-0-	210	1	328	2	Y	6					21
							7	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	653	2	15	9	Y	14	24	1			11

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
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1427	1	3129	2	Y	15					96
							17	9									
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1657	1	6147	2	Y	32					128
							35	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4267	2	100	9	Y	91	144	1			75
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	1612	1	3632	2	Y	8					83
							9	9									
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1512	1	2364	2	Y	34					117
							37	9									
*03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4031	2	78	9	Y	71	130	1			58

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
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	350	1	766	2	Y	3					20
							3	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	244	1	903	2	Y	4					24
							4	9									
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	729	2	14	9	Y	13	24	1			13
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	297	1	668	2	Y	1					14
							1	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	400	1	625	2	Y	6					20
							7	9									
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	699	2	29	9	Y	26	32	1			14

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	2	Y	-0-					2
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	142	2	Y	1					3
							1	9									
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	107	2	2	9	Y	2	3	1			2
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	2	Y	-0-					2
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	49	1	123	2	Y	1					3
							1	9									
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	Y	3	4	1			2

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967	2	N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	81	1	866	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	92	1	853	2	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	10	1	845	2	N	-0-					-0-
*02	616	N	346	-0-	-270	-0-	4	1	342	2	N	-0-					-0-
03	682	N	308	-0-	-374	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

10	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					13
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	2	1	9	N	1					14
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2					16
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					17
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	N	1					18
03	527	N	343	-0-	-184	-0-	342	2	1	9	N	1					19

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					4
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1					5
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1					6
01	527	N	363	-0-	-164	-0-	362	2	1	9	N	1					7
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					8
03	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			N	-0-					8

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					5
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					6
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					7
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	N	1					8
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					9
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					10

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					4
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					4
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					4
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					4
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					4
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					4

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

10	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					5
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					5
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	5	2	1	9	N	1					6
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					6
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					6
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					6

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021

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

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					1
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					1
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					1
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-					1
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					1
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					1
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					1
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					1
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1813			N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	147	1	1482	2	N	1				52
							1	9								
11	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	143	1	1489	2	N	3				55
							3	9								
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	151	1	1665	2	N	2				57
							2	9								
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	19	1	1505	2	N	75				132
							83	9								
*02	1540	N	1044	-0-	-496	-0-	15	1	1029	2	N	-0-				132
03	1829	N	755	-0-	-1074	-0-	9	1	557	2	N	172	203	1		101
							189	9								

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	124	1	1253	2	N	5				190
							6	9								
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	195	1	2027	2	N	5				195
							6	9								
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	167	1	1839	2	N	2				197
							2	9								
01	961	N	731	-0-	-230	-0-	9	1	722	2	N	-0-				197
*02	868	N	835	-0-	-33	-0-	12	1	823	2	N	-0-				197
*03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	45	1	2644	2	N	-0-				197

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	144	1	1450	2	N	2					108
							2	9									
11	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	124	1	1293	2	N	3					111
							3	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	144	1	1588	2	N	1					112
							1	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	52	1	1552	2	N	-0-					112
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1364	2	N	-0-					112
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	32	1	1745	2	N	-0-					112

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1042	2	N	1					30
							1	9									
11	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	92	1	962	2	N	2					32
							2	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1232	2	N	1					33
							1	9									
01	1147	N	218	-0-	-929	-0-	3	1	215	2	N	-0-					33
*02	980	N	437	-0-	-543	-0-	6	1	431	2	N	-0-					33
03	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	2			N	-0-					33

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

10	3503	X	2378	-0-	-1125	-0-	214	1	2156	2	N	7					70
							8	9									
11	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	264	1	2749	2	N	7					77
							8	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	303	1	3334	2	N	5					82
							6	9									
01	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	36	1	2799	2	N	-0-					82
*02	2828	X	1732	-0-	-1096	-0-	25	1	1707	2	N	-0-					82
03	3658	X	3289	-0-	-369	-0-	56	1	3233	2	N	-0-	5	1			77

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	2	N	-0-					-0-
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	15	1	157	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	2	N	-0-					-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
*02	168	N	61	-0-	-107	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	N	8			62
							9	9							
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	481	2	N	3			65
							3	9							
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	N	4			69
							4	9							
01	341	N	80	-0-	-261	-0-	4	1	76	2	N	-0-			69
*02	504	N	258	-0-	-246	-0-	17	1	241	2	N	-0-			69
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-			-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	178	1	1796	2	N	2			22
							2	9							
11	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	176	1	1832	2	N	-0-			22
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	173	1	1904	2	N	-0-			22
01	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	22	1	1733	2	N	-0-			22
*02	1876	N	1656	-0-	-220	-0-	24	1	1632	2	N	-0-			22
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	38	1	2167	2	N	-0-			22

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	148	1	1485	2	N	4			136
							4	9							
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	148	1	1544	2	N	-0-			136
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	149	1	1635	2	N	1			137
							1	9							
01	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	19	1	1452	2	N	33			170
							36	9							
*02	1568	N	1227	-0-	-341	-0-	18	1	1209	2	N	-0-			170
03	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-			170

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
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	543	2	N	1			7
							1	9							
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	51	1	531	2	N	1			8
							1	9							
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-			8
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	7	1	532	2	N	-0-			8
*02	532	N	482	-0-	-50	-0-	7	1	475	2	N	-0-			8
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			-0-

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	663	2	N	3			129
							3	9							
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	65	1	681	2	N	-0-			129
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	2			131
							2	9							
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	36	1	647	2	N	-0-			131
*02	700	N	530	-0-	-170	-0-	36	1	494	2	N	-0-			131
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	55	1	707	2	N	-0-			131

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	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

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	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

10	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
11	330	N	199	-0-	-131	B	-0-	199	2	N	-0-		-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-		-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
02	196	N	191	-0-	-5	B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

10	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
12	341	N	281	-0-	-60	B	-0-	281	2	N	-0-		-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
02	280	N	230	-0-	-50	B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279	N	182	-0-	-97	B	-0-	182	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2		N	-0-			-0-
11	330 N	185	-0-	-145 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2		N	-0-			-0-
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	987	-0-	987	34430	987	2		N	-0-			-0-
11	SWR 10	955	-0-	955	35385	955	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	970	-0-	970	36355	970	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	943	-0-	943	37298	943	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	810	-0-	810	38108	810	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	928	-0-	928	39036	928	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

10	279 X	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			-0-
11	270 X	218	-0-	-52	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12	248 X	41	-0-	-207	-0-	41	2	N	-0-			-0-
01	248 X	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	476 N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
11	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

10	SWR 10	1072	-0-	1072	44929	1072	2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	955	-0-	955	45884	955	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	1019	-0-	1019	46903	1019	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	1043	-0-	1043	47946	1043	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	968	-0-	968	48914	968	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	938	-0-	938	49852	938	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-			-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			-0-
11	870 N	506	-0-	-364	-0-	506	2	N	-0-			-0-
12	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2	N	-0-			-0-
01	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2	N	-0-			-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	856	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

10	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	2		N	-0-			-0-
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2		N	-0-			-0-
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			-0-
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	586	2		N	-0-			-0-
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
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
10	9703	X	7595	-0-	-2108	-0-	1255	1	6336	2	N	4					9
							4	9									
11	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	1214	1	9596	2	N	2	7	1			4
							2	9									
12	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	1255	1	9808	2	N	3					7
							3	9									
01	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1234	1	9767	2	N	4	6	1			5
							4	9									
02	10080	X	9730	-0-	-350	-0-	1113	1	8609	2	N	7	6	1			6
							8	9									
03	11160	X	10893	-0-	-267	-0-	1252	1	9634	2	N	6	6	1			6
							7	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

10	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	144	1	1616	2	N	-0-					50
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	139	1	1552	2	N	-0-					50
12	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	144	1	1537	2	N	-0-					50
01	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	144	1	1560	2	N	-0-					50
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	134	1	1304	2	N	-0-					50
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	144	1	1514	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					3
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					3
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					3
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					3
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					3

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2435	-0-	2435	2435	2435	2			N	-0-					-0-
11	0		4535	-0-	4535	6970	4535	2			N	-0-					-0-
12	0	W	5471	-0-	5471	12441	5471	2			N	-0-					-0-
*01	0	W	4400	-0-	4400	16841	4400	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3332	-0-	3332	20173	3332	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2274	-0-	2274	22447	2274	2			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204

10	1488	X	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1316	-0-	-124	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	1452	-0-	-129	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1410	-0-	-171	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

10	3100	N	232	-0-	-2868	2748	232	3			N	-0-					-0-
11	2949	N	201	-0-	-2748	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

10	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1930	-0-	-310	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BKV BARNETT, LLC 072504
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		698	-0-	698	698	698	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		772	-0-	772	1470	772	2			Y	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	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
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

OLIVER 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 292004 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		9353	-0-	9353	9353	9353	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	9539	-0-	-12161	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2		N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-					-0-
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2		N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2		N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	2		N	-0-			-0-
02	952 N	758	-0-	-194	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			11
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			11
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			11
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			11
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			11
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1277	-0-	-39	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

10	558 N	498	-0-	-60	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	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
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
360 MINING, INC. 953494
WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16358			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16358			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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
*04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
*05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
*06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
*07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
*08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
*09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	215			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6196			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6196			Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109430				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109430				Y	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

10	2666 N	363	-0-	-2303	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-			-0-
12	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

10	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	1234	1	2324	2	N	-0-			-0-
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	928	1	3455	2	N	-0-			-0-
12	3968 X	3704	-0-	-264	-0-	875	1	2829	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3604	-0-	-364	-0-	558	1	3046	2	N	-0-			-0-
*02	3584 X	872	-0-	-2712	-0-	177	1	695	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	161	-0-	-3807	-0-	156	1	5	2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

10	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	410	1	8050	2	N	-0-			-0-
11	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	466	1	9039	2	N	-0-			-0-
12	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	474	1	9331	2	N	-0-			-0-
01	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	445	1	8969	2	N	-0-			-0-
*02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	413	1	7915	2	N	-0-			-0-
*03	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	463	1	8914	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	863	-0-	-594	-0-	42	1	821	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	63	1	1264	2	N	-0-					-0-
*02	1484	N	1072	-0-	-412	-0-	53	1	1019	2	N	-0-					-0-
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	72	1	1387	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

10	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	364	1	6540	2	Y	-0-					-0-
11	6660	X	5181	-0-	-1479	-0-	283	1	4898	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	6348	-0-	-534	-0-	336	1	6012	2	Y	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	367	1	6761	2	Y	-0-					-0-
*02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	329	1	5772	2	Y	-0-					-0-
*03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	345	1	6038	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

10	6293	X	6190	-0-	-103	-0-	864	1	5326	2	N	-0-					-0-
11	5970	X	5762	-0-	-208	-0-	828	1	4934	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5996	-0-	-173	-0-	853	1	5143	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5704	-0-	-496	-0-	834	1	4870	2	N	-0-					-0-
*02	5600	X	5191	-0-	-409	-0-	766	1	4425	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	839	1	4749	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

10	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	620	1	539	2	N	-0-					1
11	1140	N	16	-0-	-1124	-0-	1	1	14	2	N	1					2
							1	9									
12	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					2
01	1147	N	56	-0-	-1091	-0-	3	1	53	2	N	-0-					2
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
*05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1826	3	3	9	Y	3					3
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	Y	3					6
*07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1781	3	9	9	Y	8					14
*08	DLQ	G-10	1162	-0-	1162	1162	1159	3	3	9	Y	3					17
*09	DLQ	G-10	726	-0-	726	1888	722	3	4	9	Y	4					21
*10	DLQ	G-10	19	-0-	19	1907	19	3			Y	-0-					21
*11	DLQ	G-10	554	-0-	554	2461	550	3	4	9	Y	4					25
*12	DLQ	G-10	439	-0-	439	2900	435	3	4	9	Y	4	12	1			17
*01	3000	N	335	-0-	-2665	235	331	3	4	9	Y	4	15	1			6
*02	1031	N	796	-0-	-235	-0-	794	3	2	9	Y	2					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	Y	5					21
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	3	4	9	Y	4					25
12	2480 X	1650	-0-	-830	-0-	1646	3	4	9	Y	4	12	1			17
01	2480 X	1024	-0-	-1456	-0-	1015	3	9	9	Y	8	24	1			1
02	DLQ G-10	819	-0-	819	819	818	3	1	9	Y	1					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	819					Y	NO RPT					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					1
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					1
12	3100 N	3286	-0-	186	186	3286	3			Y	-0-					1
01	1758 N	1572	-0-	-186	-0-	1572	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1315	-0-	1315	1315	1315	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1315					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	1182	-0-	1182	3798	1182	3			Y	-0-					2
11	T. A.	155	-0-	155	3953	155	3			Y	-0-					2
12	T. A.	1953	-0-	1953	5906	1953	3			Y	-0-					2
01	7058 X	1152	-0-	-5906	-0-	1152	3			Y	-0-					2
*02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					2
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					1
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					1
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					1
01	868 N	493	-0-	-375	-0-	493	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	696	-0-	696	696	696	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	696					Y	NO RPT					1

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	28	-0-	28	73	28	3			Y	-0-					1
11	T. A.	20	-0-	20	93	20	3			Y	-0-					1
12	T. A.	14	-0-	14	107	14	3			Y	-0-					1
01	119 X	12	-0-	-107	-0-	12	3			Y	-0-					1
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1241	3	3	9	Y	3					11
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	3	4	9	Y	4					15
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	3	4	9	Y	4	11	1			8
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1307	3	42	9	Y	38	44	1			2
02	DLQ G-10	1980	-0-	1980	1980	1973	3	7	9	Y	6					8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1980					Y	NO RPT					8

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

*04	SWR 10	3490	-0-	3490	76779	3490	3			Y	-0-					2
*05	SWR 10	3700	-0-	3700	80479	3700	3			Y	-0-					2
*06	SWR 10	4434	-0-	4434	84913	4425	3	9	9	Y	8					10
*07	SWR 10	4983	-0-	4983	89896	4972	3	11	9	Y	10					20
*08	SWR 10	4242	-0-	4242	94138	4242	3			Y	-0-					20
*09	SWR 10	3464	-0-	3464	97602	3453	3	11	9	Y	10					30
*10	SWR 10	3520	-0-	3520	101122	3509	3	11	9	Y	10					40
*11	SWR 10	3907	-0-	3907	105029	3894	3	13	9	Y	12					52
*12	SWR 10	3742	-0-	3742	108771	3729	3	13	9	Y	12	36	1			28
*01	SWR 10	3288	-0-	3288	112059	3167	3	121	9	Y	110	132	1			6
02	SWR 10	1810	-0-	1810	113869	1797	3	13	9	Y	12					18
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	113869					Y	NO RPT					18

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3691	3	8	9	Y	7					36
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3710	3	9	9	Y	8					44
12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4894	3	9	9	Y	8	24	1			28
01	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5612	3	54	9	Y	49	76	1			1
02	DLQ G-10	3146	-0-	3146	3146	3137	3	9	9	Y	8					9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3146					Y	NO RPT					9

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1834	3	2	9	Y	2					15
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2178	3	3	9	Y	3					18
12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1993	3	3	9	Y	3	9	1			12
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2437	3	28	9	Y	25	36	1			1
02	DLQ G-10	1674	-0-	1674	1674	1671	3	3	9	Y	3					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1674					Y	NO RPT					4

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	3	3	9	Y	3					20
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	3	2	9	Y	2					22
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	3	1	9	Y	1					23
01	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	1260	3			Y	-0-					23
02	DLQ G-10	1010	-0-	1010	1010	1006	3	4	9	Y	4					27
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1010					Y	NO RPT					27

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

10	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2825	3	13	9	Y	12					52
11	3000 N	3229	-0-	229	229	3215	3	14	9	Y	13					65
12	3100 N	2927	-0-	-173	56	2913	3	14	9	Y	13	38	1			40
01	1691 N	1635	-0-	-56	-0-	1622	3	13	9	Y	12	28	1			24
02	DLQ G-10	1572	-0-	1572	1572	1568	3	4	9	Y	4					28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1572					Y	NO RPT					28

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					1
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					1
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	536	-0-	536	536	536	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	536					Y	NO RPT					1

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2					7
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	3	2	9	Y	2					9
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1137	3	13	9	Y	12	6	1			15
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	990	3	12	9	Y	11	22	1			4
02	DLQ G-10	1055	-0-	1055	1055	1052	3	3	9	Y	3					7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1055					Y	NO RPT					7

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254	3	4	9	Y	4					21
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	Y	4					25
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1298	3	4	9	Y	4	12	1			17
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1244	3	3	9	Y	3					20
02	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	1065	3	4	9	Y	4					24
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1069					Y	NO RPT					24

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2					15
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	Y	2					17
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	3	2	9	Y	2	6	1			13
01	1147 N	942	-0-	-205	-0-	933	3	9	9	Y	8	18	1			3
02	DLQ G-10	544	-0-	544	544	543	3	1	9	Y	1					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					4
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1508	3	1	9	Y	1					10
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	Y	1					11
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1839	3	1	9	Y	1	3	1			9
01	1519 X	831	-0-	-688	-0-	822	3	9	9	Y	8	16	1			1
02	DLQ G-10	1593	-0-	1593	1593	1592	3	1	9	Y	1					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1593					Y	NO RPT					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					4
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					4
*07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					4
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					4
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					4
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					4
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					4
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43					Y	NO RPT					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					1
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	DLQ G-10	226	-0-	226	226	224	3	2	9	Y	2					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					1
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					3
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1					4
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	3	1	9	Y	1					5
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	3	1	9	Y	1					6
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	Y	1					7
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	3	1	9	Y	1	3	1			5
*01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1157	3	20	9	Y	18	19	1			4
02	DLQ G-10		365	-0-	365	365	362	3	3	9	Y	3					7
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					7

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3			Y	-0-					1
*05	3007	X	2390	-0-	-617	-0-	2386	3	4	9	Y	4					5
*06	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2848	3	6	9	Y	5					10
*07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3742	3	7	9	Y	6					16
*08	3100	N	3397	-0-	297	297	3390	3	7	9	Y	6					22
*09	3000	N	2905	-0-	-95	202	2897	3	8	9	Y	7					29
*10	3054	N	2852	-0-	-202	-0-	2844	3	8	9	Y	7					36
*11	3000	N	3724	-0-	724	724	3716	3	8	9	Y	7					43
*12	1110	N	386	-0-	-724	-0-	378	3	8	9	Y	7	20	1			30
*01	3100	N	3593	-0-	493	493	3534	3	59	9	Y	54	72	1			12
02	DLQ G-10		3211	-0-	3211	3704	3202	3	9	9	Y	8					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3704					Y	NO RPT					20

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		103	-0-	103	103	101	3	2	9	Y	2					2
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	837	N	681	-0-	-156	-0-	35	1	646	2	N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	22	1	1020	2	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	22	1	895	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	620	N	511	-0-	-109	-0-	26	1	485	2	N	-0-					2
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	11	1	518	2	N	-0-					2
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					2
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	940	-0-	-1850	-0-	38	1	896	2	Y	5					120
							6	9									
11	2190	X	1572	-0-	-618	-0-	66	1	1471	2	Y	32					152
							35	9									
12	2294	X	1867	-0-	-427	-0-	72	1	1759	2	Y	33					185
							36	9									
01	2294	X	1521	-0-	-773	-0-	61	1	1414	2	Y	42					227
							46	9									
02	1456	N	126	-0-	-1330	-0-	2	1	121	2	Y	3					230
							3	9									
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	43	1	1930	2	Y	30					260
							33	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
10	1705 N	1516	-0-	-189	-0-	1516	2		Y	-0-			10
11	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2		Y	-0-			10
12	1705 N	435	-0-	-1270	-0-	435	2		Y	-0-			10
01	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2		Y	-0-			10
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-			10
*03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929 X	621	-0-	-4308	-0-	621	2		Y	-0-			38
11	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				Y	-0-			38
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-				Y	-0-			38
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				Y	-0-			38
02	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-				Y	-0-			38
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			38

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	101	-0-	-395	-0-	101	2		Y	-0-			4
11	510 N	3	-0-	-507	-0-	3	2		Y	-0-			4
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			4
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			4
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-			-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-			-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
11	0		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-	10	7			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

10	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	73	1	1340	2	N	-0-					86
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	29	1	1334	2	N	-0-					86
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					86
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	34	1	1373	2	N	-0-	60	1			26
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	83	1	1227	2	N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

10	651	N	398	-0-	-253	-0-	21	1	377	2	N	-0-					280
11	450	N	425	-0-	-25	-0-	9	1	416	2	N	-0-					280
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					280
01	403	N	284	-0-	-119	-0-	7	1	277	2	N	-0-	80	1			200
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	19	1	284	2	N	-0-					200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					112
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	76	1	1383	2	N	-0-					98
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	30	1	1375	2	N	-0-					98
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					98
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	32	1	1288	2	N	-0-	4	1			94
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	82	1	1206	2	N	-0-					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	35	1	650	2	N	-0-					5
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	14	1	654	2	N	-0-					5
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					5
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	14	1	555	2	N	-0-	4	1			1
02	616	N	89	-0-	-527	-0-	6	1	83	2	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

10	558	N	542	-0-	-16	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	9	1	413	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	527	N	233	-0-	-294	-0-	6	1	223	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	19	1	285	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					102
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					102
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -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
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & 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
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-					-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DELFIN OPERATING, LLC 212175
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) 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

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	1			264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			270
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		N	2			272
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	186	1	90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			98

DELFIN OPERATING, LLC 212175
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	4			268
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			268
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	4			272
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			272
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			274
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			274

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			12
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			12
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					142
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					142
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	181235					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					25
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

10	894	X	-0-	-0-	-894	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			75
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-			-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-			-0-
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-			-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-			N	-0-			-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-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
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -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
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

10	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

10	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
11	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-			-0-
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-			-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			N	-0-			-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			-0-
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-			N	-0-			-0-
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-			N	-0-			-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-			N	-0-			-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

10	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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

10	24242	X	2041	-0-	-22201	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
11	22380	X	1404	-0-	-20976	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
12	23126	X	1663	-0-	-21463	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
01	4557	X	1189	-0-	-3368	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
02	1876	X	880	-0-	-996	-0-	880	3		N	-0-			-0-
*03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

10	109709	X	106715	-0-	-2994	-0-	106715	3		N	-0-			-0-
11	106170	X	98640	-0-	-7530	-0-	98640	3		N	-0-			-0-
12	106981	X	101571	-0-	-5410	-0-	101571	3		N	-0-			-0-
01	106702	X	103331	-0-	-3371	-0-	103331	3		N	-0-			-0-
02	96376	X	91213	-0-	-5163	-0-	91213	3		N	-0-			-0-
03	106702	X	101871	-0-	-4831	-0-	101871	3		N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	518	1	1293	2	N	-0-		11
11	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	599	1	1174	2	N	-0-		11
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	877	1	2008	2	N	-0-		11
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	327	1	666	2	N	-0-		11
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	432	1	817	2	N	-0-		11
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	424	1	1101	2	N	-0-		11

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1276	-0-	-26	-0-	365	1	911	2	Y	-0-					14
11	1260 N	1156	-0-	-104	-0-	391	1	765	2	Y	-0-					14
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	405	1	927	2	Y	-0-					14
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	423	1	862	2	Y	-0-					14
*02	1092 N	1021	-0-	-71	-0-	353	1	668	2	Y	-0-					14
03	1240 N	676	-0-	-564	-0-	188	1	488	2	Y	-0-					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

10	3937 X	2629	-0-	-1308	-0-	752	1	1877	2	Y	-0-					14
11	3810 X	1816	-0-	-1994	-0-	614	1	1202	2	Y	-0-					14
12	3937 X	2796	-0-	-1141	-0-	850	1	1946	2	Y	-0-					14
01	3937 X	2919	-0-	-1018	-0-	961	1	1958	2	Y	-0-					14
*02	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	809	1	1530	2	Y	-0-					14
03	2108 X	1721	-0-	-387	-0-	479	1	1242	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	450	1	1123	2	N	-0-					8
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	359	1	702	2	N	-0-					8
12	1550 N	1030	-0-	-520	-0-	313	1	717	2	N	-0-					8
01	1581 N	820	-0-	-761	-0-	270	1	550	2	N	-0-					8
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	483	1	914	2	N	-0-					8
03	1023 N	992	-0-	-31	-0-	276	1	716	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	456	1	1139	2	Y	-0-					14
11	1590 N	1450	-0-	-140	-0-	490	1	960	2	Y	-0-					14
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	511	1	1171	2	Y	-0-					14
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	540	1	1100	2	Y	-0-					14
*02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	460	1	870	2	Y	-0-					14
03	1550 N	877	-0-	-673	-0-	244	1	633	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

10	3503 X	3244	-0-	-259	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-					-0-
11	3390 X	3308	-0-	-82	-0-	162	1	3146	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3068	-0-	-466	-0-	148	1	2920	2	Y	-0-					-0-
01	3534 X	2742	-0-	-792	-0-	130	1	2612	2	Y	-0-					-0-
*02	2744 X	994	-0-	-1750	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
*03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	155	1	2990	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

10	155 N	137	-0-	-18	-0-	39	1	98	2	N	-0-					8
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	40	1	78	2	N	-0-					8
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	48	1	109	2	N	-0-					8
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	2	N	-0-					8
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	45	1	85	2	N	-0-					8
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	22	1	56	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	647	1	1615	2	Y	-0-					14
11	2070	N	1940	-0-	-130	-0-	656	1	1284	2	Y	-0-					14
12	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	633	1	1448	2	Y	-0-					14
01	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	661	1	1347	2	Y	-0-					14
*02	1820	N	1328	-0-	-492	-0-	459	1	869	2	Y	-0-					14
03	2077	N	924	-0-	-1153	-0-	257	1	667	2	Y	-0-					14

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

10	2449	N	2203	-0-	-246	-0-	630	1	1573	2	N	-0-					8
11	2370	N	1766	-0-	-604	-0-	597	1	1169	2	N	-0-					8
12	2232	N	1690	-0-	-542	-0-	514	1	1176	2	N	-0-					8
01	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	700	1	1426	2	N	-0-					8
*02	1652	N	1581	-0-	-71	-0-	547	1	1034	2	N	-0-					8
03	1705	N	1078	-0-	-627	-0-	300	1	778	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	38	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-
*02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	Y	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

10	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	171	-0-	-325	-0-	71	1	100	2	N	-0-					8
11	480	N	45	-0-	-435	-0-	35	1	10	2	N	-0-					8
12	496	N	153	-0-	-343	-0-	68	1	85	2	N	-0-					8
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	66	1	70	2	N	-0-					8
*02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	100	1	136	2	N	-0-					8
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	239	1	540	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

10	775	X	202	-0-	-573	-0-	58	1	144	2	N	-0-					8
11	240	X	19	-0-	-221	-0-	6	1	13	2	N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	33	1	67	2	N	-0-					8
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	74	1	141	2	N	-0-					8
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	53	1	138	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	511	1	1275	2	N	-0-					8
11	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	396	1	776	2	N	-0-					8
12	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	351	1	804	2	N	-0-					8
01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	351	1	716	2	N	-0-					8
*02	1092	N	735	-0-	-357	-0-	254	1	481	2	N	-0-					8
03	1147	N	597	-0-	-550	-0-	166	1	431	2	N	-0-					8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	2	N	-0-					-0-
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2	N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	N	-0-					-0-

MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
10	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	990	1	2469	2	N	-0-					36
11	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	1019	1	1996	2	N	-0-					36
12	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	1037	1	2374	2	N	-0-					36
01	3751	X	3213	-0-	-538	-0-	1058	1	2155	2	N	-0-					36
*02	3136	X	2143	-0-	-993	-0-	741	1	1402	2	N	-0-					36
*03	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	2988	1	7752	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		20	-0-	20	20	7	1	13	2	Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					14
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

10	4030	X	1209	-0-	-2821	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	705	-0-	-3195	-0-	35	1	670	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	795	-0-	-2956	-0-	38	1	757	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	1625	-0-	-2126	-0-	77	1	1548	2	N	-0-					-0-
*02	3332	X	1655	-0-	-1677	-0-	82	1	1573	2	N	-0-					-0-
*03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	132	1	2542	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

10	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	1012	1	5056	2	N	-0-					-0-
11	6270	X	5856	-0-	-414	-0-	1004	1	4852	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5102	-0-	-1253	-0-	935	1	4167	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	962	1	4030	2	N	-0-					-0-
*02	5488	X	3695	-0-	-1793	-0-	778	1	2917	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5656	-0-	-420	-0-	1016	1	4640	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	158	1	2499	2	N	-0-			30
11	2760	X	2613	-0-	-147	-0-	157	1	2456	2	N	-0-			30
12	2821	X	2473	-0-	-348	-0-	149	1	2324	2	N	-0-			30
01	2666	N	2276	-0-	-390	-0-	137	1	2139	2	N	-0-			30
*02	2436	N	2383	-0-	-53	-0-	145	1	2238	2	N	-0-			30
03	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	152	1	2326	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	487	1	9555	2	N	-0-			-0-
11	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	897	1	8622	2	N	-0-			-0-
12	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	889	1	8298	2	N	-0-			-0-
01	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	867	1	8161	2	N	-0-			-0-
*02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	788	1	7020	2	N	-0-			-0-
*03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	855	1	7666	2	N	-0-			-0-

MABEL CARPENTER ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 290371 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 290462 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

10	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	22	-0-	22	79	22	3		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	22	-0-	22	101	22	3		Y	-0-			-0-
01	134 X	33	-0-	-101	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			32
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					133
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					133
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					133
01	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	2			N	-0-					133
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	1			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	Y	-0-					10
11	570 N	518	-0-	-52	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					10
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					10
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					10
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					10
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

10	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	44	1	989	2	Y	4					97
						4	9									
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	94	1	2223	2	Y	12	96	1			13
						13	9									
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	110	1	2483	2	Y	12					25
						13	9									
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	95	1	2243	2	Y	19					44
						21	9									
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	78	1	1803	2	Y	21					65
						23	9									
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	Y	6					71
						7	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	2	N	-0-					13
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-					13
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	2	N	-0-					13
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	22	1	531	2	N	-0-					13
02	448 N	435	-0-	-13	-0-	13	1	422	2	N	-0-					13
03	620 N	366	-0-	-254	-0-	17	1	349	2	N	-0-					13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	24	1	545	2	Y	9					114
							10	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	664	2	Y	67	137	1			44
							74	9									
12	713	N	696	-0-	-17	-0-	27	1	599	2	Y	64					108
							70	9									
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	Y	48	132	1			24
							53	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	66					90
							73	9									
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	20	1	407	2	Y	41					131
							45	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1346	2	Y	2					68
							2	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1370	2	Y	8	67	1			9
							9	9									
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	56	1	1257	2	Y	9					18
							10	9									
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	63	1	1490	2	Y	13					31
							14	9									
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	37	1	857	2	Y	14					45
							15	9									
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	60	1	1222	2	Y	4					49
							4	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	N	76	193	1			155
							84	9									
11	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	84	1	1996	2	N	72					227
							79	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	87	1	1963	2	N	78	183	1			122
							86	9									
01	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	79	1	1877	2	N	67					189
							74	9									
02	2016	N	1557	-0-	-459	-0-	63	1	1452	2	N	38					227
							42	9									
03	2139	N	1762	-0-	-377	-0-	78	1	1605	2	N	72					299
							79	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-					11
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					11
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					11
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					11
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	11	1	265	2	Y	-0-					11
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					11

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	77	1	1725	2	Y	-0-					29
11	3000	N	3110	-0-	110	110	126	1	2984	2	Y	-0-					29
12	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	99	1	2240	2	Y	-0-					29
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1823	2	Y	-0-					29
02	1568	X	1244	-0-	-324	-0-	51	1	1193	2	Y	-0-					29
03	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-					29

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	341	N	146	-0-	-195	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	66	1	748	2	N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	2	N	67					67
							74	9									
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	128	1	2972	2	N	3					70
							3	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					37
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					37
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					37

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	73	1	1481	2	N	-0-					45
11	1380	N	859	-0-	-521	-0-	70	1	789	2	N	-0-					45
12	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	71	1	1453	2	N	-0-					45
01	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	68	1	1468	2	N	-0-					45
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	25					70
							28	9									
03	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	49	1	1137	2	N	5					75
							6	9									

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

10	310	N	281	-0-	-29	-0-	13	1	268	2	N	-0-					53
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	9	1	189	2	N	-0-					53
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					53
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	64					117
							70	9									
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					117

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	53	1	1191	2	Y	3					40
							3	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	18	44	1			14
							20	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	57	1	1288	2	Y	20					34
							22	9									
01	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	41	1	974	2	Y	16	42	1			8
							18	9									
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	37	1	862	2	Y	22					30
							24	9									
03	1178	N	807	-0-	-371	-0-	37	1	755	2	Y	14					44
							15	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

10	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	82	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1584	-0-	-246	-0-	78	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1468	-0-	-485	-0-	71	1	1397	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	77	1	1546	2	N	-0-					-0-
*02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	84	1	1615	2	N	-0-					-0-
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	91	1	1759	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

10	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	146	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2752	-0-	-158	-0-	135	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2785	-0-	-222	-0-	135	1	2650	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	132	1	2661	2	N	-0-					-0-
*02	2716	X	2465	-0-	-251	-0-	122	1	2343	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	140	1	2696	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

10	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	2	N	-0-					-0-
*02	336	N	325	-0-	-11	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	70	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	57	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-					-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
*02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-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

10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	59	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-					-0-
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	54	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					-0-
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	113	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2093	-0-	-277	-0-	103	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	97	1	1905	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	1774	-0-	-551	-0-	84	1	1690	2	N	-0-					-0-
*02	1960	N	1164	-0-	-796	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1525	-0-	-490	-0-	75	1	1450	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

10	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	59	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	N	-0-					-0-
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	61	1	1168	2	N	-0-					-0-
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
*02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	103	1	2026	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1401	-0-	-789	-0-	69	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1953	2	N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	101	1	2044	2	N	-0-					-0-
*02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	91	1	1761	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	118	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	107	1	2148	2	N	-0-					-0-
*02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	101	1	1937	2	N	-0-					-0-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	115	1	2206	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
*02	196	N	195	-0-	-1	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	343	-0-	-525	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-					-0-
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	65	1	1260	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	N	-0-			-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	N	-0-			-0-
12	744 N	685	-0-	-59	-0-	33	1	652	2	N	-0-			-0-
01	744 N	592	-0-	-152	-0-	28	1	564	2	N	-0-			-0-
*02	672 N	532	-0-	-140	-0-	26	1	506	2	N	-0-			-0-
03	682 N	590	-0-	-92	-0-	29	1	561	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	48	1	944	2	N	-0-			-0-
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	46	1	891	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	924	-0-	-99	-0-	45	1	879	2	N	-0-			-0-
01	992 N	882	-0-	-110	-0-	42	1	840	2	N	-0-			-0-
*02	868 N	776	-0-	-92	-0-	38	1	738	2	N	-0-			-0-
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	42	1	808	2	N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	53	1	1035	2	Y	-0-	4	1	4
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-			4
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	55	1	1086	2	Y	-0-			4
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	53	1	1069	2	Y	-0-			4
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-			4
*03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	1			5
						1	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	123	1	2413	2	Y	-0-			-0-
11	2610	N	2167	-0-	-443	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-			-0-
12	2697	N	1251	-0-	-1446	-0-	60	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	113	1	2285	2	Y	-0-			-0-
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2128	2	Y	-0-			-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-			214
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-			214
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-			214
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-			214
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			214
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	676	2	46	9	N	42			256

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	45	1	880	2	N	-0-			-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	42	1	822	2	N	-0-			-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	42	1	829	2	N	-0-			-0-
01	930	N	417	-0-	-513	-0-	20	1	397	2	N	-0-			-0-
*02	812	N	806	-0-	-6	-0-	40	1	766	2	N	-0-			-0-
03	868	N	779	-0-	-89	-0-	38	1	741	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	N	-0-			-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	N	-0-			-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	109	1	2145	2	N	-0-			-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	N	-0-			-0-
*02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	97	1	1863	2	N	-0-			-0-
*03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	X	396	-0-	-193	-0-	19	1	377	2	N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	668	2	N	-0-			-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1448	2	N	-0-			-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	N	-0-			-0-
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	82	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	589	N	19	-0-	-570	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-			-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	-0-			-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	52	1	1052	2	Y	-0-			-0-
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-			-0-
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	58	1	527	2	Y	-0-	4	1			4
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	Y	-0-					4
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	535	2	Y	-0-					4
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	56	1	492	2	Y	-0-					4
*02	644	N	504	-0-	-140	-0-	52	1	452	2	Y	-0-					4
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	58	1	516	2	Y	2					6
							2	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
10	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	130	1	1935	2	Y	-0-					3
11	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	121	1	1759	2	Y	-0-					3
12	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	125	1	1840	2	Y	-0-					3
01	2077	N	1436	-0-	-641	-0-	98	1	1338	2	Y	-0-					3
*02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	109	1	1543	2	Y	-0-					3
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	123	1	1765	2	Y	-0-					3

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	141	1	2767	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	133	1	2621	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2709	-0-	-19	-0-	128	1	2581	2	Y	-0-					-0-
*02	2436	N	2414	-0-	-22	-0-	120	1	2294	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	134	1	2585	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	97	-0-	97	97	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	386	-0-	386	483	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	484	1	2			Y	-0-					-0-
*02	486	X	2	-0-	-484	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	104	-0-	-36	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	370	-0-	370	370	18	1	352	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	784	-0-	784	1154	37	1	747	2	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1154					N	-0-					-0-
*03	1154	X	-0-	-0-	-1154	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	2	Y	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

10	3100	N	3319	-0-	219	219	161	1	3158	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3014	-0-	14	233	148	1	2866	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2995	-0-	-105	128	145	1	2850	2	Y	-0-					-0-
01	3029	X	2901	-0-	-128	-0-	137	1	2764	2	Y	-0-					-0-
*02	2632	X	2600	-0-	-32	-0-	129	1	2471	2	Y	-0-					-0-
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	147	1	2840	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	99	1	1950	2	N	-0-					-0-
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	N	-0-					-0-
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	N	-0-					-0-
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1961	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-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-
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 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
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
*02	392	N	217	-0-	-175	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	47	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
*02	868	N	849	-0-	-19	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	36	1	733	2	Y	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	109	1	2141	2	N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	113	1	2287	2	N	-0-					-0-
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	120	1	2301	2	N	-0-					-0-
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	112	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	100	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	86	1	1739	2	N	-0-					-0-
*02	1848	N	1490	-0-	-358	-0-	74	1	1416	2	N	-0-					-0-
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	103	1	1988	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	96	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	86	1	1740	2	N	-0-					-0-
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	89	1	1716	2	N	-0-					-0-
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	95	1	1832	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	51	1	992	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	921	2	N	-0-					-0-
*02	980	N	847	-0-	-133	-0-	42	1	805	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	50	1	976	2	Y	25	34	1			21
							28	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	-0-	12	1			9
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	46	1	913	2	Y	-0-	6	1			3
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1021	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	832	2	Y	-0-					-0-
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	111	1	2180	2	N	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	2	N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	93	1	1870	2	N	-0-					-0-
*02	644	N	557	-0-	-87	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	788	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

10	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	58	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	56	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	982	-0-	-196	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	881	-0-	-351	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	144	1	2834	2	N	-0-					-0-
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	148	1	2870	2	N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	135	1	2664	2	N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	142	1	2855	2	N	-0-					-0-
*02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	132	1	2528	2	N	-0-					-0-
*03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	139	1	2674	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	103	1	2018	2	Y	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	99	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	2	Y	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	2	Y	-0-					-0-
*02	1764	N	1730	-0-	-34	-0-	86	1	1644	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	90	1	1743	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4941	-0-	1841	1841	240	1	4701	2	Y	-0-					195
11	3000	N	3650	-0-	650	2491	173	1	3359	2	Y	107	22	1			280
							118	9									
12	3100	N	3153	-0-	53	2544	143	1	2821	2	Y	172	117	1			335
							189	9									
01	5408	X	2864	-0-	-2544	-0-	127	1	2564	2	Y	157	209	1			283
							173	9									
*02	3500	X	2591	-0-	-909	-0-	117	1	2246	2	Y	207	214	1			276
							228	9									
03	3875	X	2946	-0-	-929	-0-	135	1	2596	2	Y	195	170	1			301
							215	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2107	-0-	-116	-0-	102	1	2005	2	Y	-0-					-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	128	1	2487	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	101	1	1992	2	Y	-0-					-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	110	1	2220	2	Y	-0-					-0-
*02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	110	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	65	1	1278	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1315	-0-	-49	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-					-0-
*02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	59	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	45	1	885	2	N	-0-					-0-
11	990 N	983	-0-	-7	-0-	48	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	902	-0-	-121	-0-	44	1	858	2	N	-0-					-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	67	1	1351	2	N	-0-					-0-
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	40	1	777	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

10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	185	1	3625	2	N	-0-					-0-
11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	185	1	3581	2	N	-0-					-0-
12	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	177	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	170	1	3435	2	N	-0-					-0-
*02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	154	1	2951	2	N	-0-					-0-
*03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	163	1	3133	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	115	1	2263	2	Y	-0-					-0-
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	110	1	2138	2	Y	-0-					-0-
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	107	1	2115	2	Y	-0-					-0-
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	103	1	2067	2	Y	-0-					-0-
*02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

10	93 N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
*02	84 N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*02	1624	N	571	-0-	-1053	-0-	28	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	578	-0-	-1127	-0-	29	1	549	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
10	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	113	1	2223	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	2343	-0-	-357	-0-	115	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1693	-0-	-1097	-0-	82	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	93	1	1879	2	N	-0-					-0-
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	127	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2185	-0-	-233	-0-	108	1	2077	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
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1313	-0-	-127	-0-	64	1	1249	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	60	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1295	-0-	-627	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	69	1	1338	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	961	-0-	-31	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-					-0-
*02	1148	N	1039	-0-	-109	-0-	51	1	988	2	Y	-0-					-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	93	1	1833	2	Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	98	1	1928	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	92	1	1861	2	Y	-0-					-0-
*02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	95	1	1821	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
*02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	50	1	1003	2	Y	-0-					-0-
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	992	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	105	1	2055	2	Y	-0-					-0-
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	81	1	1576	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	715	-0-	-463	-0-	35	1	680	2	Y	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2053	2	Y	-0-					-0-
*02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2165	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	89	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1684	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	87	1	1715	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	84	1	1694	2	N	-0-					-0-
*02	1652	N	1589	-0-	-63	-0-	79	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	86	1	1664	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	2	N	-0-					-0-
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1172	-0-	-378	-0-	55	1	1117	2	N	-0-					-0-
*02	1400	N	1122	-0-	-278	-0-	56	1	1066	2	N	-0-					-0-
*03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	122	1	2348	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	58	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	65	1	1261	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	84	-0-	-140	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	226	-0-	-208	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	363	-0-	-815	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	659	-0-	-481	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	911	-0-	-205	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					-0-
*03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1080	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2925	-0-	-175	61	142	1	2783	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2590	-0-	-140	-0-	127	1	2463	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2463	-0-	-358	-0-	119	1	2344	2	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2031	-0-	-790	-0-	96	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*02	2688	X	2095	-0-	-593	-0-	104	1	1991	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1048	-0-	-1866	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	114	1	2246	2	N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	94	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	83	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-0-
*02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	96	1	1848	2	N	-0-					-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	77	1	1512	2	Y	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	2	Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*02	1820	N	1273	-0-	-547	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1830	-0-	-185	-0-	90	1	1740	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	105	1	2044	2	Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	103	1	2030	2	Y	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	88	1	1687	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	98	1	1879	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	216	1	4244	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3391	-0-	-629	-0-	166	1	3225	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	167	1	3294	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	2875	-0-	-1589	-0-	136	1	2739	2	Y	-0-					-0-
*02	3052	X	2132	-0-	-920	-0-	106	1	2026	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	134	1	2580	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	74	-0-	-236	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3352	-0-	252	252	158	1	3105	2	Y	81	129	1			84
							89	9									
11	2543	N	2291	-0-	-252	-0-	112	1	2178	2	Y	1	46	1			39
							1	9									
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	128	1	2513	2	Y	-0-	23	1			16
01	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	93	1	1867	2	Y	-0-	14	1			2
*02	2520	X	1998	-0-	-522	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-	1	1			1
03	2790	X	2166	-0-	-624	-0-	107	1	2059	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	64	-0-	-236	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	58	-0-	-190	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	84	1	1692	2	N	-0-					-0-
*02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	101	1	1975	2	N	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	86	1	1739	2	N	-0-					-0-
*02	2016	N	1521	-0-	-495	-0-	75	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1689	-0-	-574	-0-	83	1	1606	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633 X	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	538	-0-	-62	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
*02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

10	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	208	1	4081	2	Y	-0-					-0-
11	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	200	1	3871	2	Y	-0-					-0-
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	188	1	3695	2	Y	-0-					-0-
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	181	1	3652	2	Y	-0-					-0-
*02	3612 X	3183	-0-	-429	-0-	158	1	3025	2	Y	-0-					-0-
03	3999 X	3696	-0-	-303	-0-	182	1	3514	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

10	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	288	1	5656	2	Y	-0-					-0-
11	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	295	1	5718	2	Y	-0-					-0-
12	5859 X	5666	-0-	-193	-0-	274	1	5392	2	Y	-0-					-0-
01	5859 X	5699	-0-	-160	-0-	269	1	5430	2	Y	-0-					-0-
*02	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	277	1	5313	2	Y	-0-					-0-
*03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	301	1	5796	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	Y	-0-					-0-
11	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	99	1	1954	2	Y	-0-					-0-
01	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	91	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*02	1960 N	1531	-0-	-429	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	67	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	78	1	1574	2	Y	-0-					-0-
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	781	-0-	-149	-0-	37	1	744	2	Y	-0-					-0-
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					-0-
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-					-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	57	1	1096	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-					-0-
11	1290 N	1284	-0-	-6	-0-	63	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	64	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	847	-0-	-269	-0-	42	1	805	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	1457	-0-	-2263	-0-	71	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	2953	-0-	-647	-0-	145	1	2808	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2817	-0-	-903	-0-	136	1	2681	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1996	-0-	-1259	-0-	94	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	141	1	2702	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	135	1	2595	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	80	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	86	1	1685	2	Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	84	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	83	1	1600	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	90	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	1200	X	1120	-0-	-80	-0-	55	1	1065	2	Y	-0-					-0-
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	124	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1188	-0-	-393	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	104	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	103	1	2029	2	Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1	2149	2	Y	-0-					-0-
*02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	139	1	2659	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1747	-0-	-392	-0-	86	1	1661	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	68	1	1340	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1153	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-					-0-
*02	840	N	839	-0-	-1	-0-	42	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	813	-0-	-417	-0-	40	1	773	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3376	-0-	276	276	163	1	3213	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3700	-0-	600	876	175	1	3525	2	N	-0-					-0-
*02	2800	N	2871	-0-	71	947	142	1	2729	2	N	-0-					-0-
*03	2069	X	1122	-0-	-947	-0-	55	1	1067	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-
*02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	660	-0-	-12	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	175	-0-	-49	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	993	-0-	-154	-0-	48	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	44	1	884	2	Y	-0-					-0-
*02	924	N	807	-0-	-117	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	43	1	823	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1543	-0-	1543	1543	76	1	1467	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	2542	2	Y	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	128	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	121	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	119	1	2298	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	106	1	2083	2	Y	-0-					-0-
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	100	1	1971	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	97	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	90	1	1730	2	Y	-0-					-0-
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	104	1	2007	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

10	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	137	1	2680	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	134	1	2641	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	129	1	2598	2	N	-0-					-0-
*02	2660	X	2441	-0-	-219	-0-	121	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	763	-0-	-137	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	698	-0-	-263	-0-	33	1	665	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	685	-0-	-15	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		84	-0-	84	119	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	138	X	19	-0-	-119	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					3
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	-0-					3
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	53	1	1047	2	Y	-0-					3
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	51	1	1025	2	Y	-0-					3
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	48	1	918	2	Y	-0-					3
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-					-0-
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	39	1	760	2	N	-0-					-0-
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	39	1	760	2	N	-0-					-0-
01	868	N	792	-0-	-76	-0-	37	1	755	2	N	-0-					-0-
*02	756	N	753	-0-	-3	-0-	37	1	716	2	N	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	46	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	42	1	839	2	Y	-0-					-0-
*02	728	N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	Y	-0-					-0-
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	2	Y	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	81	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*02	1484	N	1291	-0-	-193	-0-	64	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	19	6	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

10	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	70	1	1379	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	65	1	1270	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	425	-0-	-1156	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

10	930	N	895	-0-	-35	-0-	43	1	852	2	N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	41	1	789	2	N	-0-					-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	40	1	786	2	N	-0-					-0-
01	899	N	818	-0-	-81	-0-	39	1	779	2	N	-0-					-0-
*02	784	N	745	-0-	-39	-0-	37	1	708	2	N	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	4026	-0-	4026	8663	195	1	3831	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	3380	-0-	3380	12043	166	1	3214	2	Y	-0-					-0-
12	15563 X	3520	-0-	-12043	-0-	170	1	3350	2	Y	-0-					-0-
01	4588 X	2540	-0-	-2048	-0-	120	1	2420	2	Y	-0-					-0-
*02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	143	1	2741	2	Y	-0-					-0-
03	2449 X	1871	-0-	-578	-0-	92	1	1779	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-					-0-
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	68	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*02	1036 N	217	-0-	-819	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	948	-0-	-199	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	589 N	562	-0-	-27	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	555	-0-	-34	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

10	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	199	1	3908	2	Y	33	46	1			31
						36	9									
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	185	1	3582	2	Y	-0-	17	1			14
12	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	201	1	3963	2	Y	1	9	1			6
						1	9									
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	186	1	3744	2	Y	-0-	5	1			1
*02	3388 X	3105	-0-	-283	-0-	154	1	2951	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	206	1	3972	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

10	T. A.	1703	-0-	1703	1884	83	1	1620	2	Y	-0-					3
11	T. A.	1314	-0-	1314	3198	64	1	1250	2	Y	-0-					3
12	4134 X	936	-0-	-3198	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					3
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-					3
*02	1232 N	668	-0-	-564	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					3
03	930 N	576	-0-	-354	-0-	28	1	548	2	Y	-0-					-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	108	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	105	1	2070	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	105	1	2115	2	Y	-0-					-0-
*02	1820	N	1776	-0-	-44	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-					-0-
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	108	1	2079	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		142	-0-	142	221	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	68	1	1311	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	74	1	1451	2	Y	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	2	Y	-0-					-0-
*02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	72	1	1387	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	82	1	1617	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1481	-0-	-289	-0-	73	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	77	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	74	1	1485	2	N	-0-					-0-
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-					-0-
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	83	1	1593	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	101	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	82	1	1596	2	N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	N	-0-					-0-
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	69	1	1323	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	123	1	1800	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1785	-0-	-225	-0-	116	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	122	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	117	1	1733	2	N	-0-					-0-
*02	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	107	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	120	1	1706	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	49	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	45	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	929	-0-	-218	-0-	44	1	885	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	836	-0-	-60	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	45	1	865	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	Y	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	49	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	106	1	2090	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	102	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	87	1	1713	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	81	1	1631	2	N	-0-					-0-
*02	1960	N	1794	-0-	-166	-0-	89	1	1705	2	N	-0-					-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	85	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	79	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	73	1	850	2	Y	-0-					-0-
*02	840	N	812	-0-	-28	-0-	67	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	555	-0-	-375	-0-	57	1	498	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

10	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2823	2	Y	26	37	1			24
							29	9									
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	138	1	2683	2	Y	-0-	13	1			11
12	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	127	1	2492	2	Y	-0-	7	1			4
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	132	1	2657	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	125	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	131	1	2517	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	46	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-					-0-
*02	868	N	700	-0-	-168	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	772	-0-	-189	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	996	-0-	-244	-0-	48	1	948	2	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	990	-0-	-18	-0-	49	1	941	2	Y	-0-					-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	49	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	890	-0-	-70	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	50	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	48	1	958	2	Y	-0-					-0-
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	-0-					-0-
*03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	73	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	64	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	64	1	643	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	657	-0-	-180	-0-	61	1	596	2	Y	-0-					-0-
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	2	Y	-0-					-0-
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	74	1	817	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
*02	392	N	386	-0-	-6	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	152	1	2974	2	N	-0-					-0-
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	136	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	153	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	134	1	2695	2	N	-0-					-0-
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2450	2	N	-0-					-0-
*03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	150	1	2890	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2072	-0-	-253	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	105	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	95	1	1910	2	N	-0-					-0-
*02	1988	N	1805	-0-	-183	-0-	89	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	99	1	1898	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1875	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	90	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-					-0-
*02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	103	1	1979	2	N	-0-					-0-
*03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	668	1	3939	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4423	-0-	-707	-0-	647	1	3776	2	Y	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	677	1	4121	2	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	647	1	3607	2	Y	-0-					-0-
*02	4312	X	1884	-0-	-2428	-0-	495	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	1799	-0-	-3006	-0-	509	1	1290	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	36	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	722	-0-	-115	-0-	35	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	680	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	599	-0-	-101	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	63	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	840	-0-	-586	-0-	40	1	800	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	482	-0-	-722	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	322	-0-	-825	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	64	1	1265	2	N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	61	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	60	1	1206	2	N	-0-					-0-
*02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	51	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	60	1	1155	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	77	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1575	-0-	-6	-0-	76	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	56	1	1081	2	Y	-0-					-0-
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	276	-0-	-127	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	228	-0-	-108	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	11	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	12	1	866	2	Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	11	1	678	2	Y	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	12	1	824	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	69	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	65	1	1309	2	Y	-0-					-0-
*02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	64	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1716	-0-	-54	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	83	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	82	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1550	-0-	-46	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	837	-0-	-423	-0-	41	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	538	-0-	-609	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	25	-0-	-1339	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	135	-0-	-649	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	210	-0-	-317	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1099	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	53	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	52	1	1019	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					-0-
*02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	49	1	936	2	N	-0-					-0-
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	54	1	1089	2	N	-0-					-0-
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	54	1	1031	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	137	1	2687	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	129	1	2496	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	119	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	93	1	1878	2	N	-0-					-0-
*02	2660	X	2650	-0-	-10	-0-	131	1	2519	2	N	-0-					-0-
*03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	146	1	2811	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1376	-0-	-514	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	83	1	1637	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	86	1	1728	2	N	-0-					-0-
*02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	N	-0-					-0-
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	84	1	1627	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	111	1	2179	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2094	-0-	-126	-0-	103	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	112	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	118	1	2378	2	Y	-0-					-0-
*02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	95	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	84	1	1615	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	724	1	3197	2	Y	-0-					-0-
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	729	1	3605	2	Y	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	760	1	3917	2	Y	-0-					-0-
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	740	1	3602	2	Y	-0-					-0-
*02	4032	X	3256	-0-	-776	-0-	643	1	2613	2	Y	-0-					-0-
*03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	825	1	5092	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	668	-0-	-789	-0-	32	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	60	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	120	1	2359	2	Y	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	89	1	1789	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	749	-0-	-147	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	113	1	2181	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
*02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	53	1	1017	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	747	2	Y	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	Y	-0-					-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	91	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	86	1	1692	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	82	1	1653	2	N	-0-					-0-
*02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	78	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	85	1	1634	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	148	1	2915	2	N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	166	1	3216	2	N	-0-					-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	147	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	186	1	3755	2	N	-0-					-0-
*02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	154	1	2960	2	N	-0-					-0-
*03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	169	1	3259	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3706	-0-	-262	-0-	180	1	3526	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	158	1	3070	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	180	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	173	1	3484	2	N	-0-					-0-
*02	3668	X	2898	-0-	-770	-0-	144	1	2754	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	171	1	3292	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4165	-0-	-671	-0-	202	1	3963	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4000	-0-	-680	-0-	196	1	3804	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	225	1	4424	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4014	-0-	-822	-0-	190	1	3824	2	Y	-0-					-0-
*02	4116	X	4109	-0-	-7	-0-	204	1	3905	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	217	1	4176	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2356	-0-	-2077	-0-	114	1	2242	2	N	-0-					97
11	5520	X	5228	-0-	-292	-0-	256	1	4972	2	N	-0-					97
12	5704	X	5116	-0-	-588	-0-	247	1	4869	2	N	-0-					97
01	5704	X	4366	-0-	-1338	-0-	206	1	4160	2	N	-0-					97
*02	4872	X	3634	-0-	-1238	-0-	180	1	3454	2	N	-0-					97
03	5394	X	3737	-0-	-1657	-0-	184	1	3553	2	N	-0-					97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	6917	-0-	-3003	-0-	335	1	6582	2	Y	-0-					32
11	9600	X	5772	-0-	-3828	-0-	283	1	5489	2	Y	-0-					32
12	9920	X	8027	-0-	-1893	-0-	388	1	7639	2	Y	-0-					32
01	9920	X	8717	-0-	-1203	-0-	412	1	8305	2	Y	-0-					32
*02	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	357	1	6857	2	Y	-0-					32
03	7130	X	6457	-0-	-673	-0-	319	1	6138	2	Y	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-					64
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	N	-0-					64
12	837	N	594	-0-	-243	-0-	27	1	567	2	N	-0-					64
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					64
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959

10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					85
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5131	2	11	9	N	10					95
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5224	2	9	9	N	8					103
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					103
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					103
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					103

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					83
11	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1639	2			N	-0-					83
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					83
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					83
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					70
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3427	2	3	9	N	3	3	8			70
12	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					70
01	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					70
02	2912	X	2692	-0-	-220	-0-	2692	2			N	-0-					70
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	2575	2			N	-0-					32
11	3300	X	2884	-0-	-416	-0-	2884	2			N	-0-					32
12	3410	X	2971	-0-	-439	-0-	2971	2			N	-0-					32
01	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	2770	2			N	-0-					32
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					32
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					73
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			N	-0-					73
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					73
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		162	-0-	162	615	162	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		156	-0-	156	771	156	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		433	-0-	433	1204	433	2			Y	-0-					-0-
01	1489	X	285	-0-	-1204	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	2			Y	-0-					-0-
01	2804	N	2426	-0-	-378	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1840	-0-	-708	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	1988	-0-	-1484	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	78	1	2614	2	N	-0-					10
11	2520	N	2226	-0-	-294	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					10
12	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	75	1	2490	2	N	-0-					10
01	2604	N	1550	-0-	-1054	-0-	45	1	1505	2	N	-0-					10
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	68	1	2281	2	N	-0-					10
*03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

10	465	N	451	-0-	-14	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	817	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	2	N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	38	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	2	N	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	26	1	852	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

10	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	47	1	1578	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	33	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	51	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	985	-0-	-627	-0-	29	1	956	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	34	1	1137	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

10	4216	X	4061	-0-	-155	-0-	118	1	3943	2	N	-0-					48
11	4080	X	1707	-0-	-2373	-0-	50	1	1657	2	N	-0-					48
12	4185	X	2413	-0-	-1772	-0-	70	1	2343	2	N	-0-					48
01	4092	X	1520	-0-	-2572	-0-	44	1	1476	2	N	-0-					48
02	3668	X	1180	-0-	-2488	-0-	34	1	1146	2	N	-0-					48
03	4061	X	956	-0-	-3105	-0-	28	1	928	2	N	-0-					48

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	28	1	917	2	N	-0-			28
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	48	1	1597	2	N	-0-			28
12	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	33	1	1108	2	N	-0-			28
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	-0-			28
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1516	2	N	-0-			28
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	60	1	2003	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

10	3100	N	3135	-0-	35	2079	3135	2			N	-0-			-0-
11	4002	X	1923	-0-	-2079	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
12	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
01	2077	X	1216	-0-	-861	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
02	1876	X	1031	-0-	-845	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
03	2077	X	1079	-0-	-998	-0-	1079	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	36	1	1207	2	N	-0-			-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	-0-			-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	25	1	831	2	N	-0-			-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	2	N	-0-			-0-
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	15					147
							17	9									
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	12	1	82	2	N	15					162
							17	9									
12	3100	N	4632	-0-	1532	1532	504	1	4037	2	N	83					245
							91	9									
01	3100	N	4840	-0-	1740	3272	588	1	4186	2	N	60	183	1			122
							66	9									
02	2800	N	3907	-0-	1107	4379	520	1	3255	2	N	120					242
							132	9									
*03	8555	X	4176	-0-	-4379	-0-	399	1	3721	2	N	51	191	1			102
							56	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	187	1	4195	2	N	16					141
						18	9									
11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	199	1	4456	2	N	9					150
						10	9									
12	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	200	1	4454	2	N	15					165
						17	9									
01	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	194	1	4311	2	N	8					173
						9	9									
02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	174	1	3891	2	N	10	114	1			69
						11	9									
*03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	186	1	4142	2	N	13					82
						14	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

10	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	335	1	6570	2	Y	-0-					-0-
11	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	322	1	6239	2	Y	-0-					-0-
12	6696 X	6627	-0-	-69	-0-	320	1	6307	2	Y	-0-					-0-
01	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	307	1	6177	2	Y	-0-					-0-
*02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	286	1	5496	2	Y	-0-					-0-
*03	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	317	1	6098	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	165	1	3245	2	Y	-0-					-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	160	1	3112	2	Y	-0-					-0-
12	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	155	1	3058	2	Y	-0-					-0-
01	3317 X	3221	-0-	-96	-0-	152	1	3069	2	Y	-0-					-0-
*02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	131	1	2508	2	Y	-0-					-0-
*03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	165	1	3187	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
11	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
12	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	62	1			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2232	N	1560	-0-	-672	-0-	309	1	1251	2	N	-0-					108
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	339	1	2041	2	N	-0-					108
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	225	1	967	2	N	-0-					108
01	1550	N	319	-0-	-1231	-0-	109	1	210	2	N	-0-					108
*02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					108
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

10	1953	N	1276	-0-	-677	-0-	253	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1749	-0-	-141	-0-	249	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	458	1	884	2	N	-0-					-0-
*02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	520	1	1454	2	N	-0-					-0-
*03	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	527	1	2077	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

10	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	87	1	1754	2	N	-0-					100
11	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	80	1	1689	2	N	-0-					100
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	82	1	1873	2	N	-0-					100
01	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	81	1	1615	2	N	39	121	1			18
							43	9									
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	71	1	1477	2	N	22					40
							24	9									
03	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	75	1	1501	2	N	8					48
							9	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290426 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6567 - 6580

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1					38
11	870	N	784	-0-	-86	-0-	783	2	1	9	N	1					39
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1					40
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					41
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	602	2	1	9	N	1					42
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	682	2	1	9	N	1					43

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682 N	565	-0-	-117	-0-	112	1	453	2	N	-0-					65
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	84	1	507	2	N	2					67
						2	9									
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	115	1	493	2	N	1					68
						1	9									
01	558 N	311	-0-	-247	-0-	106	1	205	2	N	-0-					68
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	153	1	429	2	N	9					77
						10	9									
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	146	1	576	2	N	-0-					77

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

10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

10 14B2 EXT	-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
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
03 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

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 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

10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	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

10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
*01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
02	1428 N	NO RPT	-0-	-1428	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5312	-0-	-516	-0-	5312	2			N	-0-					176
11	5640	X	5101	-0-	-539	-0-	5101	2			N	-0-					176
12	5704	X	4599	-0-	-1105	-0-	4596	2	3	9	N	3					179
01	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	5045	2			N	-0-					179
02	4956	X	3811	-0-	-1145	-0-	3766	2	45	9	N	41					220
03	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	4294	2	29	9	N	26					246

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1054	-0-	-775	-0-	1054	2			N	-0-					86
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	N	7					93
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					93
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					93
02	1064	N	737	-0-	-327	-0-	737	2			N	-0-					93
03	1643	N	843	-0-	-800	-0-	843	2			N	-0-					93

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	567	2	19	9	N	17					150
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					113
11	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					113
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					113
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					8
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					8
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					8
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			39
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			257

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	8	-0-	8	200	8	2			N	-0-					178
11	14B2 EXT	10	-0-	10	210	10	2			N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	210					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	210					N	-0-					178
02	14B2 EXT	10	-0-	10	220	10	2			N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

10	93 #	82	-0-	-11	-0-	36	2	46	9	N	42					167
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	14	2	121	9	N	110	167	1			110
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	86	2	64	9	N	58	91	1			77
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	75	2	30	9	N	27					104
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	54	2	50	9	N	45					149
*03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	92	2	44	9	N	40					189

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

10	2480 #	2299	-0-	-181	-0-	2227	2	72	9	N	65	92	1			53
11	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					53
12	2480 #	1827	-0-	-653	-0-	1742	2	85	9	N	77					130
01	2480 #	1582	-0-	-898	-0-	1582	2			N	-0-					130
*02	2268 #	2171	-0-	-97	-0-	2113	2	58	9	N	53	130	1			53
03	2511 #	1667	-0-	-844	-0-	1667	2			N	-0-					53

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

10	3804 R	3804	-0-	-0-	-0-	3728	2	76	9	N	69	90	1			57
11	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					57
12	3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	3402	2	129	9	N	117	118	1			56
01	3410 #	3364	-0-	-46	-0-	3323	2	41	9	N	37					93
*02	3080 #	2742	-0-	-338	-0-	2632	2	110	9	N	100	40	1			153
03	3410 #	3247	-0-	-163	-0-	3245	2	2	9	N	2					155

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
*03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			98

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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 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
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2021

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

10	DLQ	G-10	5	-0-	5	9	5	2	Y	-0-			27
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	11	2	2	Y	-0-			27
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	12	1	2	Y	-0-			27
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	13	1	2	Y	-0-			27
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	15	2	2	Y	-0-			27
03	DLQ	G-10	2	-0-	2	17	2	2	Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	N	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	5					82
							6	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	N	-0-					82
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	N	-0-					82
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	N	-0-					82

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

10	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					25
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	Y	4					29
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2					31
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	328	2	1	9	Y	1					32
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	243	2	68	9	Y	62	42	1			52
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-					52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

10	403	N	372	-0-	-31	-0-	369	2	3	9	Y	3					25
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	381	2	4	9	Y	4					29
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2					31
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	328	2	1	9	Y	1					32
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	243	2	68	9	Y	62	42	1			52
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			Y	-0-					52

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1					7
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1					8
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					8
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1	9	Y	1					9
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	61	2	17	9	Y	15	11	1			13
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					13

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					49
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	Y	8					57
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	Y	2					59
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	619	2	3	9	Y	3					62
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	500	2	144	9	Y	131	86	1			107
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			Y	-0-					107

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	418	2	1	9	N	1					131
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					131
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					131
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	N	1					132
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	479	2	8	9	N	7					139
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					142

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	219	2	3	9	Y	3					17
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	226	2	3	9	Y	3					20
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					20
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					21
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	179	2	53	9	Y	48	31	1			38
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			Y	-0-					38

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1038	2	1	9	N	1					236
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					236
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					236
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					237
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					238
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1469	2	19	9	N	17	187	1			68

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	N	-0-					92
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	7	1	209	3	N	-0-					92
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	6	1	210	3	N	-0-					92
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	7	1	219	3	N	-0-					92
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					92
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-					92

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	6			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	6			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
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
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	187	1	178	2	N	25					149
						28	9									
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	207	1	79	2	N	-0-					149
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	284	1	100	2	N	85					234
						94	9									
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	23	173	1			84
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	291	1	96	2	N	35					119
						39	9									
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	233	1	69	2	N	33					152
						36	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	571	1	545	2	N	1					157
						1	9									
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	663	1	250	2	N	3					160
						3	9									
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	669	1	234	2	N	12					172
						13	9									
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	7					179
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	621	1	204	2	N	6					185
						7	9									
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	652	1	190	2	N	-0-					185

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				25												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25					Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	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

10	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	7	1	199	3	N	-0-					-0-
11	240 N	195	-0-	-45 B	-0-	6	1	189	3	N	-0-					-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	7	1	228	3	N	-0-					-0-
02	196 N	168	-0-	-28 B	-0-	6	1	162	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	27	1	775	3	N	-0-					-0-
11	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	20	1	608	3	N	-0-					-0-
12	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	18	1	588	3	N	-0-					-0-
01	744 N	601	-0-	-143 B	-0-	18	1	583	3	N	-0-					-0-
02	588 N	385	-0-	-203 B	-0-	13	1	372	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-					-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	3	1	106	3	N	-0-					-0-
02	140 N	113	-0-	-27 B	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3	1	103	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-			-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	4	1	123	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	45	1	1275	3	N	-0-			97
11	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	41	1	1267	3	N	-0-			97
12	1426	N	1185	-0-	-241 B	-0-	37	1	1146	3	N	2			99
							2	9							
01	1333	N	1072	-0-	-261 B	-0-	32	1	1039	3	N	1			100
							1	9							
02	1232	N	786	-0-	-446 B	-0-	28	1	758	3	N	-0-			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	40	1	1201	3	N	-0-			100

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	651	-0-	-155 B	-0-	22	1	629	3	N	-0-			103
11	780	N	486	-0-	-294 B	-0-	15	1	471	3	N	-0-			103
12	682	N	491	-0-	-191 B	-0-	14	1	477	3	N	-0-			103
01	651	N	519	-0-	-132 B	-0-	15	1	496	3	N	7			110
							8	9							
02	448	N	440	-0-	-8 B	-0-	15	1	425	3	N	-0-			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	17	1	498	3	N	-0-			110

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	6	1	177	3	N	-0-			-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	10	1	300	3	N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	9	1	285	3	N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	221	3	N	-0-			-0-
02	280	N	215	-0-	-65 B	-0-	7	1	208	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	6	1	182	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	3	1	99	3	N	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	4	1	102	3	N	5					33
							6	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					33
12	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	3	1	101	3	N	-0-					33
01	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-					33
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	4	1	112	3	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-					33

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
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-					58
11	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					58
12	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	3	N	-0-					58
01	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					58
02	84	N	72	-0-	-12 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	3	1	97	3	N	-0-					58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-					94
11	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					94
12	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	5	1	161	3	N	-0-					94
01	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-					94
02	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-					94

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	14	1	412	3	N	-0-					192
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	10	1	300	3	N	-0-					192
12	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	10	1	316	3	N	-0-					192
01	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	13	1	407	3	N	-0-					192
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	11	1	295	3	N	-0-					192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	14	1	405	3	N	-0-					192

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	6	1	189	3	N	5					40
							6	9									
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	7	1	208	3	N	-0-					40
12	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	3	1	97	3	N	-0-					40
01	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	5					45
							6	9									
02	168	N	149	-0-	-19 B	-0-	5	1	144	3	N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					45

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	31	1	915	3	N	12					183
							13	9									
11	840	N	832	-0-	-8 B	-0-	26	1	795	3	N	10					193
							11	9									
12	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	20	1	658	3	N	7	179	1			21
							8	9									
01	961	N	698	-0-	-263 B	-0-	21	1	677	3	N	-0-					21
02	784	N	511	-0-	-273 B	-0-	17	1	486	3	N	7					28
							8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	543	-0-	-139 B	-0-	17	1	519	3	N	6					34
							7	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	159	-0-	-89 B	-0-	5	1	148	3	N	5					33
							6	9									
11	210	N	179	-0-	-31 B	-0-	6	1	173	3	N	-0-					33
12	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	5	1	175	3	N	-0-					33
01	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					33
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	5	1	143	3	N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-					33

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	21	1	619	3	N	6					37
							7	9									
11	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	24	1	720	3	N	-0-					37
12	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	19	1	615	3	N	-0-					37
01	651	N	611	-0-	-40 B	-0-	18	1	593	3	N	-0-					37
02	644	N	574	-0-	-70 B	-0-	20	1	554	3	N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	18	1	551	3	N	-0-					37

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	6	1	187	3	N	1					153
							1	9									
11	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	6	1	197	6	N	2					155
							2	9									
12	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	7	1	222	3	N	2					157
							2	9									
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	7	1	235	3	N	7					164
							8	9									
02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	8	1	236	3	N	2					166
							2	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	8	1	247	3	N	3					169
							3	9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	47	1	1306	3	N	-0-					40
11	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	48	1	1459	3	N	-0-					40
12	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	40	1	1278	3	N	-0-					40
01	1333	N	1268	-0-	-65 B	-0-	39	1	1229	3	N	-0-					40
02	1204	N	1089	-0-	-115 B	-0-	40	1	1049	3	N	-0-					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1227	-0-	-106 B	-0-	40	1	1187	3	N	-0-					40

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	3	N	4					25
							4	9									
11	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	2	1	76	3	N	-0-					25
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-					25
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	2	1	62	3	N	-0-					25
02	84	N	81	-0-	-3 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					25

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			29
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			29
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			29
01	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		N	-0-			29
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			29
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	840	N	378	-0-	-462	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	930	N	342	-0-	-588	-0-	342	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
*03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					90
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					90
12	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					90
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					90
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					90
*03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

10	5301 X	4952	-0-	-349	-0-	4916	2	36	9	N	33					164
11	5190 X	4651	-0-	-539	-0-	4568	2	83	9	N	75	178	1			61
12	5363 X	4759	-0-	-604	-0-	4731	2	28	9	N	25					86
01	5363 X	4088	-0-	-1275	-0-	4044	2	44	9	N	40					126
02	4648 X	3370	-0-	-1278	-0-	3370	2			N	-0-					126
03	4960 X	4829	-0-	-131	-0-	4743	2	86	9	N	78	186	1			18

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

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	Y	-0-					1
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-					1
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					1
01	434 N	236	-0-	-198	-0-	8	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2101	2	52	9	N	47					174
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1963	2	55	9	N	50					224
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2130	2	65	9	N	59	180	1			103
01	2139 N	1678	-0-	-461	-0-	1659	2	19	9	N	17					120
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2007	2	41	9	N	37					157
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2022	2	39	9	N	35					192

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

10	DLQ G-10	1723	-0-	1723	2871	1723	2			Y	-0-					174
11	DLQ G-10	1326	-0-	1326	4197	1302	2	24	9	Y	22					196
12	3000 N	1443	-0-	-1557	2640	1432	2	11	9	Y	10					206
01	3100 N	1233	-0-	-1867	773	1208	2	25	9	Y	23	154	1			75
*02	1944 N	1171	-0-	-773	-0-	1138	2	33	9	Y	30					105
03	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	1061	2	22	9	Y	20					125

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2108 N	43	-0-	-2065	-0-	43	2			N	-0-					134
11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					134
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					134
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	875	2	11	9	N	10					144
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					144
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	N	1					145

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1328	2	149	9	N	135	180	1	114
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1353	2	132	9	N	120	184	1	50
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1357	2	55	9	N	50			100
01	1488 N	958	-0-	-530	-0-	857	2	101	9	N	92			192
*02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	967	2	111	9	N	101			293
03	1426 N	828	-0-	-598	-0-	795	2	33	9	N	30	180	1	143

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC 186717
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	87	1	1025	2	N	76					144
							84	9									
11	1050	N	558	-0-	-492	-0-	67	1	468	2	N	21					165
							23	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	114	1	1023	2	N	124	189	1			100
							136	9									
01	1209	N	636	-0-	-573	-0-	77	1	461	2	N	89					189
							98	9									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	81	1	889	2	N	67	183	1			73
							74	9									
03	1271	N	822	-0-	-449	-0-	74	1	711	2	N	34					107
							37	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

10	527	N	432	-0-	-95	-0-	26	1	307	2	N	90					244
							99	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	60	177	1			127
							66	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	418	2	N	28					155
							31	9									
01	434	N	73	-0-	-361	-0-	6	1	50	2	N	15					170
							17	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	76	1	841	2	N	57					227
							63	9									
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	632	2	N	24					251
							26	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	84	1	986	2	N	188	178	1			60
							207	9									
11	990	N	676	-0-	-314	-0-	72	1	505	2	N	90					150
							99	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	N	98	178	1			70
							108	9									
01	1271	N	588	-0-	-683	-0-	74	1	445	2	N	63					133
							69	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	N	109	186	1			56
							120	9									
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	75	1	704	2	N	111					167
							122	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	243	1	1095	2	N	27					273
							30	9									
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	424	1	1909	2	N	30	182	1			121
							33	9									
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	137	1	617	2	N	5					126
							6	9									
01	1364	N	659	-0-	-705	-0-	119	1	538	2	N	2					128
							2	9									
02	2016	N	83	-0-	-1933	-0-	15	1	68	2	N	-0-					128
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	402	1	1821	2	N	-0-					128

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3					73
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					73
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					73
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	9	N	5					78
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					78

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2648	2	62	9	N	56					153
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2682	2	30	9	N	27					180
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2508	2	39	9	N	35	175	1			40
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2799	2	24	9	N	22					62
02	2520	N	2188	-0-	-332	-0-	2060	2	128	9	N	116					178
*03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2791	2	37	9	N	34	167	1			45

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	851	2	25	9	N	23	14	1			82
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1013	2	42	9	N	38	16	1			104
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1031	2	30	9	N	27					131
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10	9	N	9					140
02	896	N	653	-0-	-243	-0-	629	2	24	9	N	22					162
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					162

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

10	4898	X	3330	-0-	-1568	-0-	3198	2	132	9	N	120	213	1			82
11	4740	X	3967	-0-	-773	-0-	3806	2	161	9	N	146	58	1			170
12	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3871	2	98	9	N	89					259
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	3756	2	42	9	N	38	177	1			120
02	3696	X	2425	-0-	-1271	-0-	2361	2	64	9	N	58					178
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					178

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
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
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	985	2	39	9	N	35	16	1			149
11	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	1172	2	53	9	N	48	18	1			179
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1192	2	41	9	N	37					216
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	166	1			50
02	1148	N	747	-0-	-401	-0-	727	2	20	9	N	18					68
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					68

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1127	2	110	9	N	100	192	1			129
11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1341	2	128	9	N	116	196	1			49
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1364	2	109	9	N	99					148
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1324	2	77	9	N	70	172	1			46
02	1372	N	891	-0-	-481	-0-	832	2	59	9	N	54					100
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					100

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

10	3379	X	2372	-0-	-1007	-0-	2289	2	83	9	N	75	38	1			120
11	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2725	2	99	9	N	90	42	1			168
12	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2771	2	80	9	N	73					241
01	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2689	2	28	9	N	25	184	1			82
02	2632	X	1727	-0-	-905	-0-	1690	2	37	9	N	34					116
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					116

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					526
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					527
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					528
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					529
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					530
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					531

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105 X	8158	-0-	-5947	-0-	1744	1	6414	3	N	-0-					158
11	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	4990	1	17665	3	N	35					193
						39	9									
12	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	4868	1	19239	3	N	44					237
						48	9									
01	23926 X	23926	-0-	-0-	-0-	4849	1	18986	3	N	83					320
						91	9									
*02	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	4607	1	18157	3	N	18	176	1			162
						20	9									
*03	23755 X	23755	-0-	-0-	-0-	5032	1	18703	3	N	18					180
						20	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					137
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					137
12	62 X	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	3	N	-0-					137
01	473 X	473	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	N	-0-					137
*02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	N	-0-					137
*03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	89	1	333	3	N	-0-					137

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

10	3038 X	2834	-0-	-204	-0-	81	1	2753	2	N	-0-					-0-
11	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	80	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	298	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2632 X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	4836	X	204	-0-	-4632	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	216	-0-	-4464	-0-	6	1	210	2	N	-0-					-0-
12	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1313	1	12583	2	N	-0-					-0-
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-					-0-
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	11	1	366	2	N	-0-					-0-
12	589	N	354	-0-	-235	-0-	33	1	321	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	81	1	2740	2	N	-0-					-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	75	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	273	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

10	47654	X	47654	-0-	-0-	-0-	1363	1	46291	2	N	-0-					-0-
11	45840	X	41110	-0-	-4730	-0-	1167	1	39943	2	N	-0-					-0-
12	47368	X	47232	-0-	-136	-0-	4462	1	42770	2	N	-0-					-0-
01	47647	X	NO RPT	-0-	-47647	-0-					N	NO RPT					-0-
02	43036	X	NO RPT	-0-	-43036	-0-					N	NO RPT					-0-
03	47647	X	NO RPT	-0-	-47647	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

10	13144	X	35	-0-	-13109	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	348	1	11910	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	1330	1	12744	2	N	-0-					-0-
01	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT					-0-
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	226	1	7688	2	N	-0-					-0-
11	9720	X	8631	-0-	-1089	-0-	245	1	8386	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	8940	-0-	-1104	-0-	845	1	8095	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	157	1	5332	2	N	-0-					-0-
11	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	454	1	15526	2	N	-0-					-0-
12	25833	X	25833	-0-	-0-	-0-	2440	1	23393	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	82	1	2797	2	N	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	88	1	3010	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	271	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	5305	-0-	-9513	-0-	152	1	5153	2	N	-0-					-0-
11	14340	X	4129	-0-	-10211	-0-	117	1	4012	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	7833	-0-	-6241	-0-	740	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9324	X	NO RPT	-0-	-9324	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5047	-0-	-1308	-0-	144	1	4903	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5207	-0-	-223	-0-	148	1	5058	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5611	X	4266	-0-	-1345	-0-	403	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4956	X	NO RPT	-0-	-4956	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	64	1	1595	2	N	-0-					-0-
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1522	2	N	-0-					-0-
12	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	130	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47182	X	46544	-0-	-638	-0-	1332	1	45212	2	N	-0-					-0-
11	48600	X	40576	-0-	-8024	-0-	1152	1	39424	2	N	-0-					-0-
12	50220	X	44421	-0-	-5799	-0-	4196	1	40225	2	N	-0-					-0-
01	50220	X	NO RPT	-0-	-50220	-0-					N	NO RPT					-0-
02	43680	X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					N	NO RPT					-0-
03	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1674	N	1181	-0-	-493	-0-	34	1	1147	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	576	-0-	-1374	-0-	16	1	560	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	477	-0-	-1352	-0-	45	1	432	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	664	1	22560	2	N	-0-					-0-
11	21900	X	21732	-0-	-168	-0-	617	1	21115	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	21935	-0-	-695	-0-	2072	1	19863	2	N	-0-					-0-
01	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					-0-
02	20440	X	NO RPT	-0-	-20440	-0-					N	NO RPT					-0-
03	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31178	X	31178	-0-	-0-	-0-	892	1	30286	2	N	-0-					-0-
11	27683	X	27683	-0-	-0-	-0-	786	1	26897	2	N	-0-					-0-
12	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	3263	1	31280	2	N	-0-					-0-
01	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31186	X	NO RPT	-0-	-31186	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	172	-0-	-1719	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	185	-0-	-1645	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	109	-0-	-1782	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
10	53481 X	53481	-0-	-0-	-0-	1530	1	51951	2	N	-0-					-0-
11	52020 X	52020	-0-	-0-	-0-	1477	1	50543	2	N	-0-					-0-
12	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	5273	1	50545	2	N	-0-					-0-
01	44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					N	NO RPT					-0-
02	40320 X	NO RPT	-0-	-40320	-0-					N	NO RPT					-0-
03	44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	46	1	1569	2	N	-0-					-0-
11	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	34	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	992	-0-	-1395	-0-	94	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

10	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	416	1	10393	2	N	-0-					-0-
11	10440 X	10244	-0-	-196	-0-	386	1	9858	2	N	-0-					-0-
12	10819 X	10054	-0-	-765	-0-	951	1	9103	2	N	-0-					-0-
01	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-
02	9772 X	NO RPT	-0-	-9772	-0-					N	NO RPT					-0-
03	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

10	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	400	1	13570	2	N	-0-					-0-
11	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	243	1	8323	2	N	-0-					-0-
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	609	1	5843	2	N	-0-					-0-
01	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	71	1	2408	2	N	-0-					-0-
11	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	65	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	390	-0-	-1780	-0-	37	1	353	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2128 N	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

10	93 X	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	215 X	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	505	1	12611	2	N	-0-					-0-
11	13260	X	12306	-0-	-954	-0-	463	1	11843	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	11600	-0-	-2102	-0-	1098	1	10502	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					N	NO RPT					-0-
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

10	7006	X	6972	-0-	-34	-0-	268	1	6704	2	N	-0-					-0-
11	7620	X	6968	-0-	-652	-0-	262	1	6706	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6843	-0-	-1713	-0-	648	1	6195	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7728	X	NO RPT	-0-	-7728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

10	341	N	186	-0-	-155	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	49	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	47	1	1194	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	106	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

10	45678	X	45678	-0-	-0-	-0-	1307	1	44371	2	N	-0-					-0-
11	47902	X	47902	-0-	-0-	-0-	1360	1	46542	2	N	-0-					-0-
12	47824	X	47824	-0-	-0-	-0-	4518	1	43306	2	N	-0-					-0-
01	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					-0-
02	30492	X	NO RPT	-0-	-30492	-0-					N	NO RPT					-0-
03	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

10	4154	X	3329	-0-	-825	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3159	-0-	-861	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	144	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	210	1	4780	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	77	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	63	1	1603	2	N	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	199	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	108	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	119	1	2964	2	N	-0-					-0-
11	3900	X	1663	-0-	-2237	-0-	63	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	1553	-0-	-2477	-0-	147	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	18924	-0-	15824	15824	1791	1	17133	2	N	-0-					-0-
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3499	-0-	399	399	100	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3128	-0-	128	527	89	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	2524	N	1997	-0-	-527	-0-	189	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1299	-0-	-406	-0-	50	1	1249	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1097	-0-	-523	-0-	41	1	1056	2	N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	170	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	67	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1710	-0-	-570	-0-	64	1	1646	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1382	-0-	-974	-0-	131	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38861	X	38861	-0-	-0-	-0-	1112	1	37749	2	N	-0-					-0-
11	38075	X	38075	-0-	-0-	-0-	1081	1	36993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	39668	X	39668	-0-	-0-	-0-	3747	1	35921	2	N	-0-					-0-
01	38874	X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					N	NO RPT					-0-
02	35532	X	NO RPT	-0-	-35532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	39339	X	NO RPT	-0-	-39339	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	117	1	2659	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3080	X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	76	1	2574	2	N	-0-					-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	256	1	2456	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1905	-0-	-255	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	85	1	1925	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	88	1	840	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-	1140	1	38712	2	N	-0-					-0-
11	28494	X	28494	-0-	-0-	-0-	809	1	27684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	3597	1	34483	2	N	-0-					-0-
01	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	2	N	-0-					-0-
12	558	N	432	-0-	-126	-0-	41	1	391	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	109	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	204	1	4635	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1008	X	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

10	4526	X	792	-0-	-3734	-0-	23	1	769	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	319	-0-	-4061	-0-	9	1	310	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	456	-0-	-2551	-0-	43	1	413	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
11	780	N	486	-0-	-294	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

10	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	78	1	2650	2	N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	49	1	1666	2	N	-0-					-0-
*12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	102	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	69	1	2329	2	N	-0-					-0-
11	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	84	1	2890	2	N	-0-					-0-
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	235	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12561	-0-	-893	-0-	359	1	12202	2	N	-0-					-0-
11	13020	X	11380	-0-	-1640	-0-	323	1	11057	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11200	-0-	-1603	-0-	1058	1	10142	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					N	NO RPT					-0-
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32953	X	28998	-0-	-3955	-0-	830	1	28168	2	N	-0-					-0-
11	31890	X	27635	-0-	-4255	-0-	785	1	26850	2	N	-0-					-0-
12	32953	X	29571	-0-	-3382	-0-	2793	1	26778	2	N	-0-					-0-
01	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	-0-					N	NO RPT					-0-
02	27524	X	NO RPT	-0-	-27524	-0-					N	NO RPT					-0-
03	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
12	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	14	1	491	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 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
10	1798	X	1421	-0-	-377	-0-	41	1	1380	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	37	1	1274	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	121	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	183	1	6228	2	N	-0-					-0-
11	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	191	1	6538	2	N	-0-					-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	622	1	5967	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	189	1	6404	2	N	-0-					-0-
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	179	1	6112	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	2188	-0-	-3671	-0-	207	1	1981	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5964	X	NO RPT	-0-	-5964	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	338	1	8440	2	N	-0-					-0-
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	279	1	7132	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	5275	-0-	-3281	-0-	499	1	4776	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7924	X	NO RPT	-0-	-7924	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15841	X	14085	-0-	-1756	-0-	403	1	13682	2	N	-0-					-0-
11	15210	X	13343	-0-	-1867	-0-	379	1	12964	2	N	-0-					-0-
12	14663	X	9523	-0-	-5140	-0-	900	1	8623	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					-0-
02	12712	X	NO RPT	-0-	-12712	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34751	X	33022	-0-	-1729	-0-	945	1	32077	2	N	-0-					-0-
11	33630	X	28947	-0-	-4683	-0-	822	1	28124	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	34751	X	30411	-0-	-4340	-0-	2873	1	27538	2	N	-0-					-0-
01	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					N	NO RPT					-0-
02	30464	X	NO RPT	-0-	-30464	-0-					N	NO RPT					-0-
03	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181443	X	161247	-0-	-20196	-0-	4614	1	156633	2	N	-0-					-0-
11	175110	X	146646	-0-	-28464	-0-	4164	1	142482	2	N	-0-					-0-
12	180947	X	149344	-0-	-31603	-0-	14108	1	135236	2	N	-0-					-0-
01	161572	X	NO RPT	-0-	-161572	-0-					N	NO RPT					-0-
02	145656	X	NO RPT	-0-	-145656	-0-					N	NO RPT					-0-
03	161262	X	NO RPT	-0-	-161262	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

10	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	537	-0-	-813	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	425	-0-	-939	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	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

10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	89	1	1965	2	N	-0-					-0-
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	89	1	2023	2	N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	103	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	83	1	1908	2	N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	95	1	1951	2	N	-0-					-0-
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	108	1	2407	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					45
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	N	-0-					59
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	-0-					59
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	2	N	-0-					59
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-					59
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	N	-0-					59
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					51
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-					51
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-					51
01	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					51
*02	140 N	62	-0-	-78	-0-	4	1	58	2	N	-0-					51
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-					33
11	450 N	418	-0-	-32	-0-	37	1	381	2	N	-0-					33
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	2	N	-0-					33
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					33
*02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					33
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	128	1	1288	2	N	13					156
						14	9									
11	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	125	1	1300	2	N	18					174
						20	9									
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1355	2	N	57	177	1			54
						63	9									
01	1426 N	1078	-0-	-348	-0-	88	1	990	2	N	-0-					54
*02	1344 N	897	-0-	-447	-0-	89	1	808	2	N	-0-					54
03	1550 N	1130	-0-	-420	-0-	113	1	1017	2	N	-0-	1	1			53

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-					12
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	50	1	516	2	N	-0-					12
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	N	-0-					12
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	11					23
							12	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	N	-0-					23
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	N	-0-					23

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	185	1	1864	2	N	2					31
							2	9									
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	167	1	1737	2	N	-0-					31
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	196	1	2151	2	N	-0-					31
01	2046	N	1267	-0-	-779	-0-	98	1	1169	2	N	-0-					31
*02	1764	N	1421	-0-	-343	-0-	122	1	1299	2	N	-0-					31
03	2232	N	172	-0-	-2060	-0-	44	1	128	2	N	-0-					31

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					17
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					17
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					17
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					17
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					17
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					17

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	661	-0-	-1128	-0-	661	3			Y	-0-					38
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					38
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					38
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3					41
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	17623	X	6511	-0-	-11112	-0-	6511	3			Y	-0-					35
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			Y	-0-					35
12	6386	X	5175	-0-	-1211	-0-	5175	3			Y	-0-					35
01	6386	X	4942	-0-	-1444	-0-	4942	3			Y	-0-					35
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					35
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2516	N	930	-0-	-1586	-0-	930	3			Y	-0-					40
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					40
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					40
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					40
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1938	N	716	-0-	-1222	-0-	716	3			Y	-0-					83
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					83
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					83
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					83
*02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	653	-0-	-1114	-0-	653	3			Y	-0-					22
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					22
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					22
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					22
*02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					22
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					22
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					22
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					22
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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
10	3100	N	3332	-0-	232	232	93	1	3239	2	Y	-0-					-0-
11	2475	N	2243	-0-	-232	-0-	61	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1524	-0-	-243	-0-	38	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1018	-0-	-1502	-0-	27	1	991	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	1686	-0-	-1104	-0-	37	1	1649	2	Y	-0-					-0-

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
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	19	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	45	1	1591	2	Y	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	61	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	41	1	1586	2	Y	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	62	1	2248	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4323	-0-	1223	1223	96	1	4227	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1159	2	Y	37					110
							41	9									
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	Y	16	51	1			75
							18	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	21	1	889	2	Y	4	45	1			34
							4	9									
01	1240	N	819	-0-	-421	-0-	20	1	786	2	Y	12					46
							13	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1069	2	Y	12	34	1			24
							13	9									
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	2	Y	27	32	1			19
							30	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	30	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	41	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	754	-0-	-207	-0-	19	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	727	-0-	-645	-0-	20	1	707	2	Y	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	22	1	984	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

10	372	N	344	-0-	-28	-0-	327	2	17	9	N	15					146
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12					158
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	796	2	13	9	N	12					170
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	719	2	11	9	N	10					180
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5					185
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					187

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

10	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	63	1	2194	2	Y	110					312
							121	9									
11	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	58	1	2072	2	Y	51	144	1			219
							56	9									
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	70	1	2942	2	Y	37	133	1			123
							41	9									
01	2387	X	1828	-0-	-559	-0-	44	1	1711	2	Y	66					189
							73	9									
02	2156	X	2022	-0-	-134	-0-	53	1	1908	2	Y	55	141	1			103
							61	9									
03	3038	X	1959	-0-	-1079	-0-	41	1	1808	2	Y	100	132	1			71
							110	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

10	403	N	342	-0-	-61	-0-	10	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	16	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	8	1	356	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

10	1054	N	740	-0-	-314	-0-	33	1	707	2	N	-0-					263
11	900	N	443	-0-	-457	-0-	16	1	427	2	N	-0-					263
12	806	N	641	-0-	-165	-0-	36	1	605	2	N	-0-					263
01	744	N	492	-0-	-252	-0-	27	1	465	2	N	-0-					263
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	654	2	N	32	178	1			117
							35	9									
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	25	1	503	2	N	-0-					117

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	-0-					27
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	108	1	811	2	N	-0-					27
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	101	1	819	2	N	-0-					27
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	70	1	587	2	N	-0-					27
02	868	N	621	-0-	-247	-0-	71	1	550	2	N	-0-					27
03	930	N	500	-0-	-430	-0-	35	1	465	2	N	-0-					27

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					12
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	12	1	129	2	N	-0-					12
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	6	1	64	2	N	-0-					12
01	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-					12
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					12
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	N	-0-					58
11	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					58
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					58
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					58
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2089	2	N	4					79
						4	9									
11	2340 N	2218	-0-	-122	-0-	194	1	2020	2	N	4					83
						4	9									
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	192	1	2112	2	N	2					85
						2	9									
01	2294 N	2197	-0-	-97	-0-	59	1	2138	2	N	-0-					85
*02	2072 N	1912	-0-	-160	-0-	54	1	1858	2	N	-0-					85
*03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	78	1	2657	2	N	-0-	5	1			80

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	66	1	667	2	N	4					124
						4	9									
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	N	2					126
						2	9									
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	-0-					126
01	744 N	639	-0-	-105	-0-	8	1	631	2	N	-0-					126
*02	672 N	662	-0-	-10	-0-	10	1	652	2	N	-0-					126
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	779	2	N	-0-					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	158	1	1587	2	N	2					66
						2	9									
11	1800 N	1760	-0-	-40	-0-	154	1	1603	2	N	3					69
						3	9									
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1656	2	N	1					70
						1	9									
01	1736 N	1468	-0-	-268	-0-	50	1	1418	2	N	-0-					70
*02	1652 N	1473	-0-	-179	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					70
03	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	32	1	1719	2	N	-0-					70

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	147	1	1480	2	N	2					98
							2	9									
11	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	143	1	1492	2	N	3					101
							3	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	148	1	1626	2	N	3					104
							3	9									
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	51	1	1539	2	N	-0-					104
*02	1540	N	1035	-0-	-505	-0-	42	1	993	2	N	-0-					104
03	1767	N	1338	-0-	-429	-0-	32	1	1306	2	N	-0-					104

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	166	1	1669	2	N	2					57
							2	9									
11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	157	1	1633	2	N	3					60
							3	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	157	1	1728	2	N	1					61
							1	9									
01	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	21	1	1653	2	N	-0-					61
*02	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	22	1	1493	2	N	-0-					61
03	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	25	1	1422	2	N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	536	-0-	536	1988	536	2			Y	-0-					95
11	DLQ G-10	677	-0-	677	2665	653	2	24	9	Y	22					117
12	2908 N	243	-0-	-2665	-0-	199	2	44	9	Y	40					157
01	527 N	376	-0-	-151	-0-	370	2	6	9	Y	5					162
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4	83	1			83
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	Y	4					87

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

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	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	5704 #	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
11	5520 #	4347	-0-	-1173	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	5165 R	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	5053 #	4706	-0-	-347	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	4564 #	2124	-0-	-2440	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	5177 #	3731	-0-	-1446	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1442	1442	-0-	-0-	-0-	1442	4			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 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

10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	527 N	205	-0-	-322	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

10	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					22
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					22
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					22
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					22
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374	2			N	-0-					22
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					22

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

10	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4895	2	2	9	N	2					42
11	4170 X	4167	-0-	-3	-0-	4166	2	1	9	N	1					43
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					43
01	4898 X	3924	-0-	-974	-0-	3924	2			N	-0-					43
02	4424 X	3822	-0-	-602	-0-	3822	2			N	-0-					43
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
10	14B2 EXT		1500	-0-	1500	1500	1500	2			N	-0-					-0-
11	4306	X	2806	-0-	-1500	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3250	-0-	450	450	3250	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					1
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					1
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					1
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					1
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					1
11	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	2			N	-0-					1
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					1
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					1
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2026	-0-	-1043	-0-	2026	2			N	-0-					12
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					12
12	3069	X	1391	-0-	-1678	-0-	1391	2			N	-0-					12
01	2015	X	1060	-0-	-955	-0-	1060	2			N	-0-					12
02	2772	X	2290	-0-	-482	-0-	2290	2			N	-0-					12
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					12

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1312	-0-	-734	-0-	1312	2			N	-0-					2
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					2
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					2
01	1984	X	1947	-0-	-37	-0-	1947	2			N	-0-					2
02	1848	X	600	-0-	-1248	-0-	600	2			N	-0-					2
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY		1707	-0-	1707	1707	1707	2			N	-0-					1
02	14B2 EXT		10982	-0-	10982	12689	10982	2			N	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	12689					N	NO RPT					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					12
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			N	-0-					12
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					12
01	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					12
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					12
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					57
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					57
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					57
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					57
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					57
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					57

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					28
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
*02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	74	2	8	9	N	7					35
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					35

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					35
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					35
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					35
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					35
*02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					35
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					35

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

10	4743	X	2628	-0-	-2115	-0-	2628	2			N	-0-					62
11	4590	X	1505	-0-	-3085	-0-	1505	2			N	-0-					62
12	4743	X	1673	-0-	-3070	-0-	1673	2			N	-0-					62
01	4743	X	1839	-0-	-2904	-0-	1839	2			N	-0-					62
02	4284	X	1443	-0-	-2841	-0-	1443	2			N	-0-					62
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					62

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2696	2	7	9	N	6					48
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					48
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					48
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			N	-0-					48
*02	2240	N	2031	-0-	-209	-0-	2031	2			N	-0-					48
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					48

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					17
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					13
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					13
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					13
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					13
02	1484	N	1210	-0-	-274	-0-	1210	2			N	-0-					13
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					7
11	1140	N	804	-0-	-336	-0-	804	2			N	-0-					7
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					7
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					7
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					7
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					7

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
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					62
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					62
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					62
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					62
*02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					62
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					62

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					1
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					1
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					1
01	1302	N	727	-0-	-575	-0-	727	2			N	-0-					1
*02	1120	N	87	-0-	-1033	-0-	87	2			N	-0-					1
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 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
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					7
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					7
02	336	N	272	-0-	-64	-0-	272	2			N	-0-					7
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					7

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1846	-0-	-789	-0-	1846	2			N	-0-					15
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					15
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					15
01	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	2			N	-0-					15
*02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					15
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					15

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
*01		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					5
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					5
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					5
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					5
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	707	2			N	-0-					5
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	1544	-0-	-2424	-0-	1544	2			N	-0-					45
11	3840	X	726	-0-	-3114	-0-	726	2			N	-0-					45
12	3968	X	406	-0-	-3562	-0-	406	2			N	-0-					45
01	3441	X	453	-0-	-2988	-0-	453	2			N	-0-					45
*02	1400	X	1084	-0-	-316	-0-	1084	2			N	-0-					45
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					45

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2547	2	55	9	N	50					83
11	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	2068	2			N	-0-					83
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					83
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					83
02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	1939	2			N	-0-					83
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					83

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1218	-0-	-1262	-0-	1218	2			N	-0-					2
11	2430	X	1074	-0-	-1356	-0-	1074	2			N	-0-					2
12	2511	X	1085	-0-	-1426	-0-	1085	2			N	-0-					2
01	2511	X	1051	-0-	-1460	-0-	1051	2			N	-0-					2
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					2
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					1
11	2520	N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					1
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					1
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					1
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					1
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					1
11	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	2			N	-0-					1
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					1
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					1
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					1
11	1470	X	1127	-0-	-343	-0-	1127	2			N	-0-					1
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					1
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					1
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					1
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					1
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					1
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					1
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					1
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					7
11	660	X	102	-0-	-558	-0-	102	2			N	-0-					7
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					7
01	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					7
02	616	X	82	-0-	-534	-0-	82	2			N	-0-					7
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					7

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

10	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					2
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					2
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					2
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	2			N	-0-					2
02	1568	N	858	-0-	-710	-0-	858	2			N	-0-					2
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

10	1519	X	298	-0-	-1221	-0-	298	2			N	-0-					1
11	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					1
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					1
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					1
*02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					1
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					1
11	1050	N	767	-0-	-283	-0-	767	2			N	-0-					1
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					1
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					1
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					1
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

10	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	1580	2			N	-0-					4
11	2730	X	2640	-0-	-90	-0-	2640	2			N	-0-					4
12	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	2175	2			N	-0-					4
01	2635	X	1308	-0-	-1327	-0-	1308	2			N	-0-					4
*02	2464	X	1275	-0-	-1189	-0-	1275	2			N	-0-					4
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

10	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					1
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					1
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					1
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					1
01	899	X	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					1
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					1
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					5
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					5
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					5
01	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	1935	2			N	-0-					5
*02	1904	N	969	-0-	-935	-0-	969	2			N	-0-					5
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					5

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6794	2	8	9	N	7					7
11	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					7
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					7
01	6789	X	3738	-0-	-3051	-0-	3738	2			N	-0-					7
02	6132	X	3428	-0-	-2704	-0-	3428	2			N	-0-					7
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					7

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5192	X	2789	-0-	-2403	-0-	2789	2			N	-0-					10
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					10
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					10
01	2790	X	299	-0-	-2491	-0-	299	2			N	-0-					10
02	1792	N	1587	-0-	-205	-0-	1587	2			N	-0-					10
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					10

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-					18
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					18
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					18
01	961	N	589	-0-	-372	-0-	589	2			N	-0-					18
02	840	N	510	-0-	-330	-0-	510	2			N	-0-					18
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					18

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	487	1	2854	2	N	17					122
							19	9									
11	3600	X	3125	-0-	-475	-0-	453	1	2652	2	N	18					140
							20	9									
12	3720	X	2608	-0-	-1112	-0-	2597	2	11	9	N	10					150
01	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	503	1	2896	2	N	5					155
							6	9									
02	3164	X	2169	-0-	-995	-0-	443	1	1718	2	N	7					162
							8	9									
03	3348	X	2293	-0-	-1055	-0-	424	1	1852	2	N	15					177
							17	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	98	1	573	2	N	-0-					21
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	107	1	626	2	N	-0-					21
12	713	N	389	-0-	-324	-0-	389	2			N	-0-					21
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	88	1	506	2	N	-0-					21
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	119	1	463	2	N	-0-					21
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	2	N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	443	1	2326	2	N	-0-					232
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	383	1	2105	2	N	2					234
							2	9									
12	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	333	1	1808	2	N	27	166	1			95
							30	9									
01	2759	N	1958	-0-	-801	-0-	119	1	1839	2	N	-0-					95
*02	2800	N	3419	-0-	619	619	234	1	3185	2	N	-0-					95
*03	3100	N	2892	-0-	-208	411	2892	2			N	-0-					95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1033					N	-0-					-0-
11	1033	X	-0-	-0-	-1033	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	2107	-0-	-2853	-0-	2107	2			Y	-0-					13
*11	4650	X	1431	-0-	-3219	-0-	1431	2			Y	-0-					13
*12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			Y	-0-					13
*01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	31	1	4578	2	Y	12					25
							13	9									
*02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	56	1	7304	2	Y	-0-					25
*03	2108	X	36	-0-	-2072	-0-	31	1	5	2	Y	-0-					25

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
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	Y	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					72
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					72
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					72
01	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			N	-0-					72
*02	1680	N	1270	-0-	-410	-0-	1129	2	141	9	N	128					200
03	1488	N	675	-0-	-813	-0-	675	2			N	-0-	164	1			36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					1
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					1
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					1
01	1333 N	425	-0-	-908	-0-	31	1	394	2	N	-0-					1
*02	1204 N	428	-0-	-776	-0-	28	1	400	2	N	-0-					1
03	1333 N	794	-0-	-539	-0-	31	1	763	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*02	56 N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

10	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					18
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					18
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					18
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	31	1	2186	2	N	-0-					18
*02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	28	1	1218	2	N	-0-					18
*03	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	-0-					18

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

10	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

10	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	131	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	2220 N	2148	-0-	-72	-0-	129	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	131	1	2158	2	Y	-0-					-0-
01	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	128	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*02	2016 N	1692	-0-	-324	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	128	1	2048	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	Y	-0-					-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	2	Y	-0-					-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					-0-
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	944	2	Y	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	1026	-0-	-84	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	941	-0-	-144	-0-	49	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	929	-0-	-156	-0-	9	1	920	2	N	-0-					-0-
*02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	9	1	1283	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-					156
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	44	1	240	2	N	-0-					156
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	44	1	237	2	N	-0-					156
01	310 N	253	-0-	-57	-0-	15	1	238	2	N	-0-					156
*02	252 N	219	-0-	-33	-0-	15	1	204	2	N	-0-					156
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	142	1	189	2	N	-0-					156

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	2	N	-0-					28
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	87	1	477	2	N	-0-					28
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	N	-0-					28
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
*02	532 N	321	-0-	-211	-0-	22	1	299	2	N	-0-					28
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	323	1	431	2	N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	612	-0-	-8	-0-	58	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	Y	-0-					-0-
*02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	2	Y	-0-					-0-
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58	1	576	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					1
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					1
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					1
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					1
*02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					1
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					48
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					48
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					48
01	3100	N	3984	-0-	884	884	3984	2			N	-0-					48
*02	2800	N	3334	-0-	534	1418	3334	2			N	-0-					48
*03	3100	N	4148	-0-	1048	2466	4148	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	350	2	28	9	Y	25					25
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

10	1395	X	489	-0-	-906	-0-	48	1	441	2	Y	-0-					69
11	1350	X	753	-0-	-597	-0-	71	1	682	2	Y	-0-					69
12	1395	X	771	-0-	-624	-0-	73	1	698	2	Y	-0-					69
01	1395	X	914	-0-	-481	-0-	84	1	830	2	Y	-0-					69
*02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	Y	-0-					69
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	60	1	590	2	Y	-0-					69

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					7
11	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-					7
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					7
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	2			N	-0-					7
*02	1064	N	461	-0-	-603	-0-	461	2			N	-0-					7
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					9
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					9
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					9
01	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					9
*02	364	N	120	-0-	-244	-0-	120	2			N	-0-					9
03	372	N	127	-0-	-245	-0-	127	2			N	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

10	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	212	1	1945	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	204	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	205	1	1959	2	Y	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	218	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	183	1	1929	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	185	1	1831	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	973	-0-	-391	-0-	96	1	877	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	123	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	127	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	125	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*02	1204	N	1167	-0-	-37	-0-	101	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	120	1	1183	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	105	1	961	2	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	98	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	99	1	941	2	Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1233	2	Y	-0-					-0-
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	140	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	163	1	1618	2	Y	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					1
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					1
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					1
*02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					1
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					129
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	26	1	426	2	N	-0-					129
12	558	N	450	-0-	-108	-0-	23	1	427	2	N	-0-					129
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	4	1	472	2	N	-0-					129
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					129
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

10	5022	X	3958	-0-	-1064	-0-	3958	2			N	-0-					27
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					27
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					27
01	4433	X	3754	-0-	-679	-0-	3754	2			N	-0-					27
*02	4536	X	1464	-0-	-3072	-0-	1452	2	12	9	N	11					38
03	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	4590	2			N	-0-	2	1			36

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

10	5363	X	2880	-0-	-2483	-0-	284	1	2596	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2585	-0-	-2185	-0-	244	1	2341	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	2278	-0-	-2217	-0-	216	1	2062	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	1780	-0-	-2405	-0-	163	1	1617	2	Y	-0-					-0-
*02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	262	1	2751	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	259	1	2561	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	240	-0-	-256	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
*02	504	N	150	-0-	-354	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	303	-0-	-317	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-			21
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			21
12	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-			21
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			21
*02	1876	N	1453	-0-	-423	-0-	1453	2			N	-0-			21
03	1736	N	1222	-0-	-514	-0-	1222	2			N	-0-			-0-

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			1
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			1
01	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-			1
*02	392	N	241	-0-	-151	-0-	241	2			N	-0-			1
03	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-			-0-

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
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	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
10	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-			28
11	3000	N	3107	-0-	107	246	3107	2			N	-0-			28
12	1809	N	1563	-0-	-246	-0-	1563	2			N	-0-			28
01	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			28
*02	560	X	183	-0-	-377	-0-	183	2			N	-0-			28
*03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			2
11	3000	N	3256	-0-	256	256	3256	2			N	-0-			2
12	2290	N	2034	-0-	-256	-0-	2034	2			N	-0-			2
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	-0-			2
*02	2380	X	2337	-0-	-43	-0-	28	1	2309	2	N	-0-			2
03	2635	X	2190	-0-	-445	-0-	31	1	2159	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-			66
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			66
12	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	2			N	-0-			66
01	1798	N	854	-0-	-944	-0-	31	1	823	2	N	-0-			66
*02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	28	1	2447	2	N	-0-			66
03	806	N	452	-0-	-354	-0-	31	1	421	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					127
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					127
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					127
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	31	1	724	2	N	23					150
							25	9									
*02	952	N	495	-0-	-457	-0-	28	1	467	2	N	-0-					150
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	31	1	653	2	N	-0-					150

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	2169	-0-	-2171	-0-	214	1	1955	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	2185	-0-	-1355	-0-	206	1	1979	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2009	-0-	-595	-0-	190	1	1819	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	198	1	1968	2	Y	-0-					-0-
*02	2044	X	1523	-0-	-521	-0-	132	1	1391	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2139	-0-	-124	-0-	196	1	1943	2	Y	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					2
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					2
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					2
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2589	2	12	9	N	11					13
*02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					13
*03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					13

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					90
11	3000	N	5389	-0-	2389	2389	5389	2			N	-0-					90
12	3100	N	4641	-0-	1541	3930	4641	2			N	-0-					90
01	3100	N	2816	-0-	-284	3646	31	1	2785	2	N	-0-					90
*02	7087	X	3441	-0-	-3646	-0-	28	1	3413	2	N	-0-					90
*03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	4133	2	N	-0-	2	1			88

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					23
11	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	2			N	-0-					23
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					23
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	31	1	2357	2	N	-0-					23
*02	2100	N	1336	-0-	-764	-0-	28	1	1308	2	N	-0-					23
*03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	31	1	2364	2	N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					27
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					27
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	31	1	252	2	N	-0-					27
*02	308	N	244	-0-	-64	-0-	28	1	216	2	N	-0-					27
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					34
*11	1710	N	1297	-0-	-413	-0-	1260	2	37	9	Y	34					34
*12	1891	N	1551	-0-	-340	-0-	1551	2			Y	-0-					34
01	1984	N	1503	-0-	-481	-0-	31	1	1472	2	Y	-0-					34
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	28	1	1487	2	Y	-0-					34
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	31	1	1421	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	177	1	1620	2	Y	-0-					-0-
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	164	1	1570	2	Y	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	165	1	1574	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1399	-0-	-306	-0-	128	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	139	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	166	1	1644	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3404	2	30	9	N	27					226
11	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					226
12	3379	X	2492	-0-	-887	-0-	2479	2	13	9	N	12	172	1			66
01	3379	X	2132	-0-	-1247	-0-	31	1	2101	2	N	-0-					66
*02	3052	X	2347	-0-	-705	-0-	28	1	2319	2	N	-0-					66
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	31	1	2707	2	N	-0-	2	1			36

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	3141	2			N	-0-					74
11	3420	X	1385	-0-	-2035	-0-	1385	2			N	-0-					74
12	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	3441	2			N	-0-					74
01	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	31	1	2878	2	N	-0-					74
*02	2828	X	2367	-0-	-461	-0-	28	1	2339	2	N	-0-					74
03	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	31	1	3093	2	N	-0-					74

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					64
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					64
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					64
01	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	31	1	1660	2	N	-0-					64
*02	1960	N	1423	-0-	-537	-0-	28	1	1395	2	N	-0-					64
03	1643	N	1371	-0-	-272	-0-	31	1	1340	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					3
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					3
12	3193	X	2888	-0-	-305	-0-	2888	2			N	-0-					3
01	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	31	1	2368	2	N	-0-					3
*02	2884	X	1839	-0-	-1045	-0-	28	1	1811	2	N	-0-					3
03	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	31	1	2916	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					2
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					2
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					2
01	1519	N	720	-0-	-799	-0-	31	1	689	2	N	-0-					2
*02	1372	N	1058	-0-	-314	-0-	28	1	1030	2	N	-0-					2
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	31	1	1551	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4634	-0-	1534	1534	4634	2			N	-0-					28
11	3000	N	1820	-0-	-1180	354	1820	2			N	-0-					28
12	3100	N	3676	-0-	576	930	3676	2			N	-0-					28
01	3409	X	2479	-0-	-930	-0-	31	1	2448	2	N	-0-					28
*02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	28	1	3130	2	N	-0-					28
*03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	31	1	2909	2	N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4169	2	14	9	N	13					62
*11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4577	2	68	9	Y	62					62
*12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			Y	-0-					62
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					62
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					62
*03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-	2	1			3

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	803	-0-	-282	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*02	980	N	647	-0-	-333	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	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
10	3100	N	4220	-0-	1120	1120	4220	2			N	-0-					2
11	3000	N	5496	-0-	2496	3616	5496	2			N	-0-					2
12	3100	N	3490	-0-	390	4006	3490	2			N	-0-					2
01	6173	X	2167	-0-	-4006	-0-	31	1	2136	2	N	-0-					2
*02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	28	1	3016	2	N	-0-					2
*03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	31	1	2536	2	N	-0-					-0-

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
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					1
*11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2467	2	1	9	Y	1					1
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					1
01	2139	N	1885	-0-	-254	-0-	31	1	1854	2	Y	-0-					1
02	1932	N	1737	-0-	-195	-0-	28	1	1709	2	Y	-0-					1
*03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3057	-0-	-43	169	3057	2			N	-0-			49
11	3000	N	5449	-0-	2449	2618	5449	2			N	-0-			49
12	6161	X	3543	-0-	-2618	-0-	3543	2			N	-0-			49
01	2697	X	1708	-0-	-989	-0-	31	1	1677	2	N	-0-			49
*02	2436	X	1678	-0-	-758	-0-	28	1	1650	2	N	-0-			49
03	2697	X	1255	-0-	-1442	-0-	31	1	1224	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-			1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	1488	X	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-			12
*11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1459	2	13	9	Y	12			12
*12	1395	X	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-			12
01	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	31	1	1240	2	Y	-0-			12
02	1372	X	1135	-0-	-237	-0-	28	1	1107	2	Y	-0-			12
03	1519	X	1072	-0-	-447	-0-	31	1	1041	2	Y	-0-			-0-

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
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-			128
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			128
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			128
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			128
*02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			128
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-

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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	949	2	85	9	N	77			78
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			78
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			78
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	31	1	499	2	N	25			103
							28	9							
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	28	1	751	2	N	-0-			103
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	-0-			103

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-			26
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			26
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			26
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			26
*02	2016	N	1159	-0-	-857	-0-	1159	2			N	-0-			26
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					64
11	3000	N	3576	-0-	576	576	3576	2			N	-0-					64
12	2978	N	2402	-0-	-576	-0-	2402	2			N	-0-					64
01	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			N	-0-					64
*02	2598	X	2460	-0-	-138	-0-	2460	2			N	-0-					64
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

10	2914	X	1878	-0-	-1036	-0-	1878	2			N	-0-					2
*11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3372	2	2	9	Y	2					2
*12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					2
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	31	1	2575	2	Y	-0-					2
02	3136	X	2447	-0-	-689	-0-	28	1	2419	2	Y	-0-					2
03	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	31	1	2717	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					1
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					1
*12	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					1
01	1023	N	654	-0-	-369	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					1
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	28	1	847	2	Y	-0-					1
03	930	N	624	-0-	-306	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					39
11	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	2744	2			N	-0-					39
12	3286	X	2091	-0-	-1195	-0-	2091	2			N	-0-					39
01	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	31	1	2953	2	N	-0-					39
*02	2968	X	2579	-0-	-389	-0-	28	1	2551	2	N	-0-					39
*03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	31	1	3509	2	N	-0-					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					25
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					25
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					25
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					25
*02	280	N	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					25
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					59
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2372	2	65	9	Y	59					59
*12	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	1753	2			Y	-0-					59
01	2046	N	985	-0-	-1061	-0-	31	1	954	2	Y	-0-					59
02	1848	N	1585	-0-	-263	-0-	28	1	1557	2	Y	-0-					59
03	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	31	1	1514	2	Y	-0-					50

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	N	-0-					136
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	5	1	43	2	N	-0-					136
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					136
01	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	2	N	-0-					136
*02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					136
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	114	113	1			137
							125	9									

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					79
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	2			N	-0-					79
12	2751	N	2635	-0-	-116	-0-	2635	2			N	-0-					79
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	31	1	2927	2	N	-0-					79
*02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	28	1	2349	2	N	-0-					79
03	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	31	1	2107	2	N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	110	1	944	2	N	2					42
							2	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	110	1	901	2	N	15					57
							17	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	119	1	941	2	N	5					62
							6	9									
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	N	70					132
							77	9									
*02	952	N	680	-0-	-272	-0-	680	2			N	-0-					132
03	1054	N	646	-0-	-408	-0-	41	1	568	2	N	34	66	1			100
							37	9									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					12
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					12
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					12
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	31	1	1443	2	N	-0-					12
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	28	1	1562	2	N	-0-					12
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	31	1	2027	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					4
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					4
12	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	3208	2			N	-0-					4
01	3410	X	2485	-0-	-925	-0-	31	1	2454	2	N	-0-					4
*02	3080	X	1997	-0-	-1083	-0-	28	1	1969	2	N	-0-					4
03	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	31	1	3107	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					28
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					28
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					28
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					28
*02	1344	N	824	-0-	-520	-0-	824	2			N	-0-					28
03	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	2			N	-0-	5	1			23

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	723	-0-	-565	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					51
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					51
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					51
01	2387	N	1923	-0-	-464	-0-	31	1	1892	2	N	-0-					51
*02	2268	N	1613	-0-	-655	-0-	28	1	1585	2	N	-0-					51
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	31	1	2184	2	N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					1
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					1
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					1
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					1
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					1
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	415	1	3576	2	N	2					131
							2	9									
11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	386	1	3155	2	N	1					132
							1	9									
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	402	1	3193	2	N	-0-					132
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	180	1	2826	2	N	-0-					132
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					132
*03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	211	1	3034	2	N	41	118	1			55
							45	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	423	1	3641	2	N	-0-					70
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	433	1	3537	2	N	-0-					70
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	438	1	3481	2	N	-0-					70
01	2542	X	2328	-0-	-214	-0-	171	1	2157	2	N	-0-					70
*02	2296	X	2089	-0-	-207	-0-	450	1	1639	2	N	-0-					70
03	2542	X	1886	-0-	-656	-0-	154	1	1732	2	N	-0-					70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

10	3100	N	3980	-0-	880	880	3980	2			N	-0-					5
*11	3000	N	3662	-0-	662	1542	3656	2	6	9	Y	5					5
*12	3100	N	2805	-0-	-295	1247	2805	2			Y	-0-					5
01	3785	X	2538	-0-	-1247	-0-	31	1	2507	2	Y	-0-					5
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	28	1	2813	2	Y	-0-					5
03	3007	X	1729	-0-	-1278	-0-	31	1	1698	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					71
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					71
12	2108	N	596	-0-	-1512	-0-	596	2			N	-0-					71
01	2108	N	393	-0-	-1715	-0-	393	2			N	-0-					71
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					71
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

10	1674 X	1118	-0-	-556	-0-	1118	2			N	-0-			27
*11	1350 X	1097	-0-	-253	-0-	1067	2	30	9	Y	27			27
*12	1395 X	990	-0-	-405	-0-	990	2			Y	-0-			27
01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	31	1	1546	2	Y	-0-			27
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	28	1	1690	2	Y	-0-			27
03	992 N	31	-0-	-961	-0-	31	1			Y	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

10	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-			13
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-			13
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			13
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			13
*02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			13
*03	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	343	1	393	2	N	-0-					183
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	353	1	415	2	N	-0-					183
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	329	1	416	2	N	6	176	1			13
							7	9									
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	162	1	340	2	N	65					78
							72	9									
*02	728	N	298	-0-	-430	-0-	141	1	157	2	N	-0-					78
03	744	N	479	-0-	-265	-0-	74	1	405	2	N	-0-					78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					3
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					3
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					3
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	-0-					3
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	2021	2	N	-0-					3
*03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					1
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					1
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					1
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	N	-0-					1
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	2	N	-0-					1
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					1
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					1
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					1
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					1
*02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					1
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	105	1	1784	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	1568	-0-	-652	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	113	1	2070	2	N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	51	1	2091	2	N	-0-					-0-
*02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	85	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1895	-0-	-275	-0-	44	1	1851	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					67
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					67
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					67
01	1395	N	782	-0-	-613	-0-	31	1	751	2	N	-0-					67
*02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	N	-0-					67
03	961	N	856	-0-	-105	-0-	31	1	825	2	N	-0-					67

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					2
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					2
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					2
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					2
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					2
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					30
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					30
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					30
01	961	N	9	-0-	-952	-0-	9	2			N	-0-					30
*02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					30
03	961	N	493	-0-	-468	-0-	493	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1531	-0-	-1104	-0-	1500	2	31	9	N	28					109
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3563	2	10	9	N	9					118
12	2418	X	1656	-0-	-762	-0-	1656	2			N	-0-					118
01	2418	X	1299	-0-	-1119	-0-	31	1	1268	2	N	-0-					118
*02	2884	X	2398	-0-	-486	-0-	28	1	2370	2	N	-0-					118
03	3193	X	31	-0-	-3162	-0-	31	1			N	-0-					118

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					1
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					1
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					1
*02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					1
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

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
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					1
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					1
12	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	2			N	-0-					1
01	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					1
*02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	1439	2			N	-0-					1
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1702	2	4	9	N	4	2	1			3

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	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
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	355	1	1867	2	N	5					237
							6	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	357	1	1963	2	N	7					244
							8	9									
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	462	1	2504	2	N	-0-					244
01	3100	N	5455	-0-	2355	2355	364	1	5091	2	N	-0-					244
*02	2800	N	2216	-0-	-584	1771	180	1	2036	2	N	-0-					244
*03	3100	N	2780	-0-	-320	1451	33	1	2747	2	N	-0-					244

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					74
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					74
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					74
01	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					74
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					74
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					25
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					25
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					25
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5023	-0-	-991	-0-	279	1	4744	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	4576	-0-	-884	-0-	267	1	4309	2	N	-0-					-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	302	1	5517	2	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	80	1	5218	2	N	-0-					-0-
*02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	85	1	4680	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4437	-0-	-1391	-0-	61	1	4376	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					32
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					32
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					32
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					32
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	28	1	1376	2	N	-0-					32
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1378	2	N	-0-	1	1			31

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3454	-0-	-483	-0-	192	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	193	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2959	-0-	-606	-0-	154	1	2805	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2240	-0-	-1325	-0-	52	1	2188	2	N	-0-					-0-
*02	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	85	1	24704	2	N	1					1
							1	9									
*03	17683	X	17683	-0-	-0-	-0-	150	1	17430	2	N	94	47	1			48
							103	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15345	X	13280	-0-	-2065	-0-	2721	1	10559	2	N	-0-					-0-
11	16260	X	13876	-0-	-2384	-0-	2854	1	11022	2	N	-0-					-0-
12	16802	X	14569	-0-	-2233	-0-	2884	1	11685	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	10713	-0-	-6089	-0-	99	1	10614	2	N	-0-					-0-
*02	14588	X	3387	-0-	-11201	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	12277	-0-	-2293	-0-	83	1	12194	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

10	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	2003	1	10248	2	N	-0-					-0-
11	9660	X	9181	-0-	-479	-0-	1717	1	7464	2	N	-0-					-0-
12	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	1914	1	9388	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	9148	-0-	-3097	-0-	116	1	9032	2	N	-0-					-0-
*02	11060	X	4668	-0-	-6392	-0-	85	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	8791	-0-	-3454	-0-	91	1	8700	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

10	3782	X	2982	-0-	-800	-0-	166	1	2816	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	195	1	3145	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	180	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	62	1	3277	2	N	-0-					-0-
*02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	85	1	3179	2	N	-0-					-0-
*03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	55	1	3486	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

10	12183	X	11247	-0-	-936	-0-	3981	1	7266	2	N	-0-					-0-
11	11790	X	9018	-0-	-2772	-0-	3548	1	5470	2	N	-0-					-0-
12	11935	X	10553	-0-	-1382	-0-	3917	1	6636	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	7152	-0-	-4783	-0-	98	1	7054	2	N	-0-					-0-
*02	10780	X	6551	-0-	-4229	-0-	85	1	6466	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	9405	-0-	-1848	-0-	95	1	9310	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	177	1	1524	2	N	-0-					54
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	176	1	1439	2	N	-0-					54
12	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	176	1	1398	2	N	-0-					54
01	1705	N	1207	-0-	-498	-0-	72	1	1135	2	N	-0-					54
*02	1512	N	1094	-0-	-418	-0-	1094	2			N	-0-					54
03	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	84	1	1211	2	N	106	67	1			93
							117	9									

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					91
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6422	2	13	9	N	12					103
12	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	5587	2			N	-0-					103
01	6665	X	3914	-0-	-2751	-0-	31	1	3883	2	N	-0-					103
*02	6020	X	4033	-0-	-1987	-0-	28	1	4005	2	N	-0-					103
03	6665	X	5409	-0-	-1256	-0-	31	1	5378	2	N	-0-	24	1			79

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	5786	-0-	-3390	-0-	322	1	5464	2	N	-0-			-0-
11	10200	X	6848	-0-	-3352	-0-	399	1	6449	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	8999	-0-	-1541	-0-	467	1	8532	2	N	-0-			-0-
01	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	107	1	8098	2	N	-0-			-0-
*02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	85	1	6947	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8762	-0-	-228	-0-	91	1	8671	2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

10	3007	X	2136	-0-	-871	-0-	25	1	2111	2	N	-0-			20
11	2910	X	2159	-0-	-751	-0-	60	1	2099	2	N	-0-			20
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	29	1	2409	2	N	-0-			20
01	2139	N	1248	-0-	-891	-0-	62	1	1186	2	N	-0-			20
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	23	1	2577	2	N	-0-			20
*03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3067	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

10	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			Y	-0-			-0-
11	1440	N	1190	-0-	-250	-0-	1190	3			Y	-0-			-0-
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			Y	-0-			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-			-0-
02	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			Y	-0-			-0-
03	1395	X	1203	-0-	-192	-0-	1203	3			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			Y	-0-			-0-
11	1110	N	789	-0-	-321	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-			-0-
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-			-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-			-0-
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

10	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	3			Y	-0-			-0-
11	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3			Y	-0-			-0-
12	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	3237	3			Y	-0-			-0-
01	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3099	3			Y	-0-			-0-
02	3164	X	2669	-0-	-495	-0-	2669	3			Y	-0-			-0-
03	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	3127	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 #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					18
12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					18
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					18
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

10	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

10	434 N	305	-0-	-129	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	308 N	69	-0-	-239	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	204	-0-	-20	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*03	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
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
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
*03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

10	2139	N	1694	-0-	-445	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	1879	-0-	-191	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1481	-0-	-658	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1367	-0-	-772	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1364	-0-	-624	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1487	-0-	-466	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

10	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3372	-0-	-228	-0-	3372	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3414	-0-	-213	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3083	-0-	-193	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

10	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1473	N	1457	-0-	-16	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
01	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
02	1568	X	915	-0-	-653	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	966	-0-	-491	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

10	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
11	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1811	-0-	-849	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2377	-0-	-568	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

10	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1499	-0-	-2225	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1073	-0-	-383	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

10	3100	N	5489	-0-	2389	6364	5489	3			Y	-0-					-0-
11	10753	X	4389	-0-	-6364	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	3143	-0-	-2989	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	3699	-0-	-1788	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
02	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
*03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

10	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	2142	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			Y	-0-					-0-
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3962	-0-	-285	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3597	-0-	-463	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

10	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

10	T. A.		533	-0-	533	1500	533	3			Y	-0-					-0-
11	1975	X	475	-0-	-1500	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1766	-0-	-435	-0-	1766	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4174	-0-	-278	-0-	4174	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4606	-0-	-261	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
02	2296	X	975	-0-	-1321	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	869	-0-	-1673	-0-	869	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

10	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2998	-0-	-474	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1588	-0-	-752	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1751	-0-	-605	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1223	-0-	-93	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	329	-0-	-371	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	314	-0-	-275	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					-0-
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			Y	-0-					-0-
02	3780 X	1689	-0-	-2091	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
03	4185 X	2525	-0-	-1660	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

10	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	1232 X	817	-0-	-415	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	1364 X	277	-0-	-1087	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
11	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
12	4960 X	4707	-0-	-253	-0-	4707	3			Y	-0-					-0-
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
02	4704 X	4175	-0-	-529	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
03	5115 X	4465	-0-	-650	-0-	4465	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	372 X	13	-0-	-359	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
11	1290 N	1230	-0-	-60	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
01	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 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
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
01	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2541	-0-	-231	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

10	3038	X	495	-0-	-2543	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
11	1740	X	483	-0-	-1257	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	363	-0-	-1001	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	620	X	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	5455	-0-	2355	2355	5455	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

10	2697	N	1654	-0-	-1043	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1335	-0-	-585	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	1594	-0-	-30	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
*03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

10	1612	X	1498	-0-	-114	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
11	1560	X	1432	-0-	-128	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
01	1550	X	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1292	-0-	-52	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	61	-0-	-387	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1372	-0-	-28	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1760	-0-	-4	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
*03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

10	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2524	-0-	-26	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2287	-0-	-65	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

10	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4162	-0-	-116	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3699	-0-	-193	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	4158	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

10	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					22
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					22
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					22
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					22
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			Y	-0-					22
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

10	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

10	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	46	-0-	-584	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	482	-0-	-727	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
02	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
*03	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	629	-0-	-603	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
03	1364	X	937	-0-	-427	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1329	-0-	-211	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	962	-0-	-743	-0-	962	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1909	-0-	-79	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	840	X	753	-0-	-87	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	1705	X	856	-0-	-849	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	2184	X	851	-0-	-1333	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1019	-0-	-1399	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

10	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3256	-0-	-30	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2727	-0-	-325	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	819	-0-	-133	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

10	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3134	-0-	-276	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2062	-0-	-1348	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
02	2856	X	618	-0-	-2238	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*03	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1831	-0-	-509	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1962	-0-	-363	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
*03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
03	620	X	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

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
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1453	-0-	-31	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*03	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

10	4030	X	2345	-0-	-1685	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	2234	-0-	-1666	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	2323	-0-	-1273	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2038	-0-	-1186	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1771	-0-	-469	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1707	-0-	-649	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	1823	-0-	-757	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	1008	-0-	-1658	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	608	-0-	-2058	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	451	-0-	-1257	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	411	-0-	-612	-0-	411	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

10	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1640	-0-	-236	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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
10	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1532	-0-	-260	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	5079	-0-	-160	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
11	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4559	-0-	-680	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4192	-0-	-652	-0-	4192	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	196	1	1150	2	N	8					15
							9	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	196	1	1151	2	N	-0-					15
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					16
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	190	1	1093	2	N	-0-					16
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	219	1	849	2	N	-0-					16
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	233	1	1018	2	N	-0-					16

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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1623	-0-	-485	-0-	1623	2			N	-0-					95
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					95
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					95
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					95
02	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			N	-0-					95
*03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					105
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					105
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					105
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					105
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	2	Y	1					13
							1	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	60	1	1811	2	Y	2					15
							2	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1089	2	Y	2					17
							2	9									
01	2635	N	1224	-0-	-1411	-0-	38	1	1185	2	Y	1					18
							1	9									
02	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	63	1	1294	2	Y	1					19
							1	9									
03	1116	N	798	-0-	-318	-0-	26	1	768	2	Y	4	17	1			6
							4	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	87	1	6073	2	Y	32					196
							35	9									
11	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	128	1	7733	2	Y	5					201
							6	9									
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	114	1	7562	2	Y	22	101	1			122
							24	9									
01	5890	X	5552	-0-	-338	-0-	141	1	5400	2	Y	10					132
							11	9									
02	5796	X	3978	-0-	-1818	-0-	71	1	3907	2	Y	-0-					132
*03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	136	1	7055	2	Y	33	107	1			58
							36	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

10	7192	X	6938	-0-	-254	-0-	98	1	6800	2	Y	36					211
							40	9									
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	123	1	7435	2	Y	5					216
							6	9									
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	108	1	7135	2	Y	20	109	1			127
							22	9									
01	7192	X	6135	-0-	-1057	-0-	156	1	5967	2	Y	11					138
							12	9									
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	96	1	5282	2	Y	-0-					138
*03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	118	1	6120	2	Y	28	113	1			53
							31	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	Y	-0-					2
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					2
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					2
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					2
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					2
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	5	1	356	2	Y	2					16
							2	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	492	2	Y	-0-					16
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	22	1	1481	2	Y	4	8	1			12
							4	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	25	1	949	2	Y	2					14
							2	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	Y	-0-					14
03	1240	N	861	-0-	-379	-0-	16	1	841	2	Y	4	11	1			7
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-					14
11	3000	N	3689	-0-	689	689	105	1	3584	2	Y	-0-					14
12	3008	N	2319	-0-	-689	-0-	59	1	2260	2	Y	-0-					14
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	55	1	1753	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	3444	X	1882	-0-	-1562	-0-	53	1	1829	2	Y	-0-					4
03	3813	X	2101	-0-	-1712	-0-	70	1	2031	2	Y	-0-					4

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					67
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					67
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					67
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	2113	2	N	-0-					67
02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1828	2			N	-0-					67
03	2139	N	1965	-0-	-174	-0-	1965	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	51	1	1169	2	Y	12					40
							13	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	Y	5					45
							6	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					45
01	1240	N	699	-0-	-541	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					45
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	14	1	610	2	Y	-0-					45
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					45

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

10	2635	X	625	-0-	-2010	-0-	625	2			N	-0-					9
11	2550	X	402	-0-	-2148	-0-	402	2			N	-0-					9
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					9
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					9
*03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	159	1	4257	2	N	-0-					112
11	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	129	1	3601	2	N	-0-					112
12	2945 X	1895	-0-	-1050	-0-	55	1	1832	2	N	7					119
						8	9									
01	2945 X	2333	-0-	-612	-0-	79	1	2254	2	N	-0-					119
02	2660 X	2064	-0-	-596	-0-	66	1	1998	2	N	-0-					119
03	2945 X	2589	-0-	-356	-0-	79	1	2470	2	N	36	84	1			71
						40	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					8
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					58
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					58
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					58
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					58
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					58
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

10	3162 X	2647	-0-	-515	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	1157	-0-	-2005	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	1013	-0-	-1622	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790 X	14	-0-	-2776	-0-	14	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	27	1	753	2	Y	-0-					13
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	-0-					13
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	20	1	775	2	Y	-0-					13
01	775 N	447	-0-	-328	-0-	14	1	433	2	Y	-0-	10	1			3
02	1596 X	939	-0-	-657	-0-	27	1	912	2	Y	-0-					3
03	806 X	770	-0-	-36	-0-	26	1	744	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 #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

10	1054 N	239	-0-	-815	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					5
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	Y	-0-					5
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	1					6
						1	9									
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					6
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					6
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	2	5	1			3
						2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	32	1	904	2	Y	-0-					20
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-					20
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	47	1	1794	2	Y	-0-					20
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2020	2	Y	1	15	1			6
						1	9									
02	1904 N	1545	-0-	-359	-0-	44	1	1501	2	Y	-0-					6
*03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	-0-					6

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	102	1	3538	2	Y	1					17
						1	9									
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	140	1	4280	2	Y	4					21
						4	9									
12	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	83	1	3043	2	Y	7					28
						8	9									
01	3627 X	3151	-0-	-476	-0-	97	1	3050	2	Y	4					32
						4	9									
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	159	1	3274	2	Y	2					34
						2	9									
*03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	124	1	3675	2	Y	18	31	1			21
						20	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	119	1	3311	2	Y	-0-					21
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	56	1	1917	2	Y	-0-					21
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	68	1	2610	2	Y	-0-					21
01	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	61	1	1968	2	Y	1	16	1			6
							1	9									
02	2268	X	1901	-0-	-367	-0-	54	1	1847	2	Y	-0-					6
03	2511	X	493	-0-	-2018	-0-	16	1	477	2	Y	-0-					6

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

10	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	61	1	2106	2	Y	1					13
							1	9									
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	82	1	2493	2	Y	2					15
							2	9									
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	69	1	2534	2	Y	5					20
							6	9									
01	2511	X	2493	-0-	-18	-0-	77	1	2414	2	Y	2					22
							2	9									
02	2408	N	2144	-0-	-264	-0-	99	1	2044	2	Y	1					23
							1	9									
*03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	Y	15	21	1			17
							17	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	55	1	1896	2	Y	1					9
							1	9									
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	55	1	1668	2	Y	2					11
							2	9									
12	3100	N	3226	-0-	126	126	86	1	3132	2	Y	7					18
							8	9									
01	3100	N	3651	-0-	551	677	113	1	3535	2	Y	3					21
							3	9									
02	2800	N	2992	-0-	192	869	139	1	2852	2	Y	1					22
							1	9									
*03	3647	X	2778	-0-	-869	-0-	90	1	2673	2	Y	14	20	1			16
							15	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

10	2728	X	1644	-0-	-1084	-0-	57	1	1587	2	Y	-0-					25
11	1680	X	1398	-0-	-282	-0-	40	1	1358	2	Y	-0-					25
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	54	1	2059	2	Y	-0-					25
01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	75	1	2391	2	Y	1	19	1			7
							1	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	73	1	2488	2	Y	-0-					7
*03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	78	1	2275	2	Y	-0-					7

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	142	1	3516	2	Y	-0-					25
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	206	1	3718	2	Y	-0-					25
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	138	1	2667	2	Y	-0-					25
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	136	1	2578	2	Y	-0-					25
02	3668	X	2639	-0-	-1029	-0-	2639	2			Y	-0-					25
03	4061	X	2748	-0-	-1313	-0-	185	1	2563	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	27	1	741	2	Y	-0-					9
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-					9
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	-0-					9
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	683	2	Y	-0-	7	1			2
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	2	Y	-0-					2
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	554	2	Y	-0-					2

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	100	1	2791	2	Y	-0-					35
11	2160	X	1679	-0-	-481	-0-	48	1	1631	2	Y	-0-					35
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	77	1	2922	2	Y	-0-					35
01	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	83	1	2675	2	Y	1	27	1			9
							1	9									
02	2800	N	2858	-0-	58	58	81	1	2777	2	Y	-0-					9
*03	2856	N	2798	-0-	-58	-0-	93	1	2705	2	Y	-0-					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
10	4805	X	4450	-0-	-355	-0-	154	1	4296	2	Y	-0-					8
11	4650	X	2034	-0-	-2616	-0-	58	1	1976	2	Y	-0-					8
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	137	1	5225	2	Y	-0-					8
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	171	1	5493	2	Y	-0-	6	1			2
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	149	1	5121	2	Y	-0-					2
*03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	183	1	5298	2	Y	2					4
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	560	-0-	-339	-0-	19	1	541	2	Y	-0-					32
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					32
12	837	X	681	-0-	-156	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					32
01	837	X	771	-0-	-66	-0-	23	1	748	2	Y	-0-	24	1			8
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	25	1	849	2	Y	-0-					8
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	18	1	533	2	Y	-0-					8

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3736	-0-	-170	-0-	103	1	3616	2	Y	15					159
							17	9									
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	141	1	3900	2	Y	12					171
							13	9									
12	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	122	1	3752	2	Y	17					188
							19	9									
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	148	1	3989	2	Y	38	179	1			47
							42	9									
02	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	105	1	3156	2	Y	17					64
							19	9									
03	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	150	1	3832	2	Y	13					77
							14	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3485	-0-	-1413	-0-	3485	2			Y	-0-			30
11	4740	X	3402	-0-	-1338	-0-	3402	2			Y	-0-			30
12	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	3545	2			Y	-0-			30
01	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	2			Y	-0-			30
02	3444	X	2670	-0-	-774	-0-	2670	2			Y	-0-			30
03	3534	X	2667	-0-	-867	-0-	2667	2			Y	-0-			30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	468	2	Y	5			11
							6	9							
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			11
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			11
01	496	N	14	-0-	-482	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			11
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			11
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			11

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	277	2	Y	3			14
							3	9							
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			14
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			14
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			14
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-			14
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			14

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2620	2	Y	-0-			-0-
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y	-0-			-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	139	1	2690	2	Y	-0-			-0-
01	2480	X	2459	-0-	-21	-0-	123	1	2336	2	Y	-0-			-0-
02	3108	X	1959	-0-	-1149	-0-	1959	2			Y	-0-			-0-
03	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	193	1	2672	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	784	-0-	-2812	-0-	30	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	624	-0-	-2856	-0-	33	1	591	2	Y	-0-			-0-
12	3658	X	733	-0-	-2925	-0-	36	1	697	2	Y	-0-			-0-
01	3658	X	1108	-0-	-2550	-0-	55	1	1053	2	Y	-0-			-0-
02	1148	X	818	-0-	-330	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
03	775	X	680	-0-	-95	-0-	46	1	634	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	121	1	3384	2	Y	-0-					40
11	4140	X	3061	-0-	-1079	-0-	87	1	2974	2	Y	-0-					40
12	4278	X	2832	-0-	-1446	-0-	72	1	2760	2	Y	-0-					40
01	3782	X	2827	-0-	-955	-0-	85	1	2741	2	Y	1	30	1			11
							1	9									
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	124	1	4271	2	Y	-0-					11
*03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	110	1	3197	2	Y	-0-					11

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3386	-0-	-1574	-0-	48	1	3318	2	Y	18					154
							20	9									
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	108	1	6555	2	Y	4					158
							4	9									
12	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	102	1	6778	2	Y	19	80	1			97
							21	9									
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	139	1	5341	2	Y	10					107
							11	9									
02	6188	X	5544	-0-	-644	-0-	99	1	5445	2	Y	-0-					107
03	6851	X	6259	-0-	-592	-0-	117	1	6111	2	Y	28	87	1			48
							31	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	Y	4					17
							4	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	767	2	Y	1					18
							1	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
01	744	N	468	-0-	-276	-0-	12	1	455	2	Y	1					11
							1	9									
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	9	1	512	2	Y	-0-					11
03	527	N	430	-0-	-97	-0-	8	1	420	2	Y	2	9	1			4
							2	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	238	1	5892	2	N	-0-					-0-
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	318	1	5743	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	276	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	340	1	6463	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5126	-0-	-530	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	407	1	5630	2	N	-0-					-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 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
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	964	-0-	-1175	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1196	-0-	-596	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
11	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2609	-0-	-274	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	434	N	91	-0-	-343	-0-	91	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

10	2170	N	1900	-0-	-270	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	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

10	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2186	-0-	-728	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2077	-0-	-135	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					30
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					30
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					30
01	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					30
02	728	N	377	-0-	-351	-0-	377	2			N	-0-					30
03	806	N	494	-0-	-312	-0-	494	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
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

10	2449	X	2187	-0-	-262	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	2092	-0-	-64	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2097	-0-	-321	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

10	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

10	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

10	1860	X	317	-0-	-1543	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	1800	X	64	-0-	-1736	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

10	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	558	N	349	-0-	-209	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

10	2356	N	1689	-0-	-667	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1970	-0-	-1006	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2598	-0-	-90	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	577	-0-	-713	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	992	N	628	-0-	-364	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

10	62	X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					25
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
11	3300 X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3283	-0-	-65	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

10	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1228	-0-	-340	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1564	-0-	-110	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

10	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	1558	-0-	-1201	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1343	-0-	-1037	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

10	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	1452	-0-	-2538	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3449	-0-	-674	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3162	-0-	-961	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2650	-0-	-486	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2875	-0-	-566	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

10	5208 X	4390	-0-	-818	-0-	128	1	4262	2	N	-0-					98
11	4890 X	3998	-0-	-892	-0-	116	1	3882	2	N	-0-					98
12	4650 X	4583	-0-	-67	-0-	133	1	4450	2	N	-0-					98
01	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	149	1	4979	2	N	-0-					98
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	136	1	4534	2	N	-0-					98
*03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	140	1	4683	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

10	1581 N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	205	-0-	-880	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	197	-0-	-951	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	113	-0-	-1003	-0-	113	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1485	-0-	-285	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	761	-0-	-417	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	983	-0-	-567	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1290	-0-	-110	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					15
11	660	N	458	-0-	-202	-0-	458	2			N	-0-					15
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					15
01	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					15
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					15
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	335	-0-	-688	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	700	N	46	-0-	-654	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

10	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	45	1	1497	2	N	-0-					25
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	N	-0-					25
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1663	2	N	-0-					25
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	61	1	2027	2	N	-0-					25
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	44	1	1465	2	N	-0-					25
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	48	1	1613	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

10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

10	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	540	N	50	-0-	-490	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	558	N	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

10	1953	X	1288	-0-	-665	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1373	-0-	-394	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	771	-0-	-993	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	622	-0-	-184	-0-	1	1	621	2	N	-0-					21
11	870	N	551	-0-	-319	-0-	1	1	550	2	N	-0-					21
12	651	N	478	-0-	-173	-0-	1	1	477	2	N	-0-					21
01	620	N	542	-0-	-78	-0-	1	1	541	2	N	-0-					21
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					21
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

10	1716	N	1100	-0-	-616	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3211	-0-	211	211	3211	2			N	-0-					-0-
12	3501	X	3290	-0-	-211	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
01	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*03	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

10	5301	X	4051	-0-	-1250	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	3773	-0-	-1357	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4003	-0-	-1298	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4450	-0-	-45	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3660	-0-	-8	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3939	-0-	-122	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

10	527	N	320	-0-	-207	-0-	320	2			N	-0-					52
11	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					52
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					52
01	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					52
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	2			N	-0-					52
03	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

10	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	1128	2			N	-0-					107
11	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	1038	2			N	-0-					107
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					107
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	2			N	-0-					107
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					107
03	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	1391	2			N	-0-					107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	32	1	1077	2	N	-0-					23
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	924	2	N	-0-					23
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	24	1	801	2	N	-0-					23
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	34	1	1120	2	N	-0-					23
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	N	-0-					23
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	25	1	820	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

10	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1298	-0-	-712	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1366	-0-	-649	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					161
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2			N	-0-					161
12	1395	N	45	-0-	-1350	-0-	45	2			N	-0-					161
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					161
02	1204	N	478	-0-	-726	-0-	478	2			N	-0-					161
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					161

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	N	144					145
							158	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	755	2	N	-0-					145
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	67	182	1			30
							74	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	28	1	942	2	N	-0-					30
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	701	2	N	-0-					30
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					30

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
10	1023	N	629	-0-	-394	-0-	629	2			N	-0-					33
11	900	N	542	-0-	-358	-0-	542	2			N	-0-					33
12	1147	N	516	-0-	-631	-0-	516	2			N	-0-					33
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					33
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	341	2			N	-0-					33
03	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

10	930	N	556	-0-	-374	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3348	-0-	348	348	3348	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	406	3158	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3009	-0-	-91	315	3009	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1429	-0-	-1203	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

10	2139	N	1541	-0-	-598	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1183	-0-	-647	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	914	-0-	-178	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

10	1705	N	1378	-0-	-327	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

10	2976	X	2034	-0-	-942	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	2069	-0-	-391	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1883	-0-	-256	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	2373	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
10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

10	1395	N	1017	-0-	-378	-0-	30	1	987	2	N	-0-					28
11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	38	1	1263	2	N	-0-					28
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2862	2	N	-0-					28
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	85	1	2819	2	N	-0-					28
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	58	1	1926	2	N	-0-					28
*03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	78	1	2608	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	289	3089	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3867	-0-	767	1056	3867	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	972	-0-	-330	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-

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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	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
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	280	N	87	-0-	-193	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4537	2			N	-0-					7
11	4440	X	4404	-0-	-36	-0-	4404	2			N	-0-					7
12	4557	X	4467	-0-	-90	-0-	4467	2			N	-0-					7
01	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4463	2			N	-0-					7
02	4116	X	4009	-0-	-107	-0-	4009	2			N	-0-					7
03	4557	X	4502	-0-	-55	-0-	4502	2			N	-0-					7

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					242
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					242
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					242
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					242
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	762	2			N	-0-					242
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					242

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			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-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					41
11	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					41
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					41
01	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			N	-0-					41
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	296	2			N	-0-					41
03	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	700	N	269	-0-	-431	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	775	N	47	-0-	-728	-0-	47	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1311	-0-	-481	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1502	-0-	-482	-0-	1502	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

10	3503 X	3249	-0-	-254	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	2853	-0-	-464	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2698	-0-	-634	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					58
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					58
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					58
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					58
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					58
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-

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
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3434	-0-	334	334	3434	2			N	-0-					-0-
02	2054	N	1720	-0-	-334	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2086	-0-	-84	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
*03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

10	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	910	-0-	-237	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

10	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2665	-0-	-5	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2722	-0-	-37	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2381	-0-	-111	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

10	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					74
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					74
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					74
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					74
02	532	N	275	-0-	-257	-0-	275	2			N	-0-					74
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

10	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			N	-0-					27
11	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					27
12	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			N	-0-					27
01	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	2187	2			N	-0-					27
02	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1945	2			N	-0-					27
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

10	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2478	2			N	-0-					41
11	3300	X	2896	-0-	-404	-0-	2896	2			N	-0-					41
12	3410	X	775	-0-	-2635	-0-	775	2			N	-0-					41
01	3038	X	998	-0-	-2040	-0-	998	2			N	-0-					41
02	2716	X	1218	-0-	-1498	-0-	1218	2			N	-0-					41
*03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			46
11	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210	2		N	-0-			46
12	1736 N	1121	-0-	-615	-0-	1121	2		N	-0-			46
01	1643 N	1076	-0-	-567	-0-	1076	2		N	-0-			46
02	1120 N	963	-0-	-157	-0-	963	2		N	-0-			46
*03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			20
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			20
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			20
01	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	1428	2		N	-0-			20
02	1596 N	860	-0-	-736	-0-	860	2		N	-0-			20
03	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2		N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
11	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
12	2387 N	2202	-0-	-185	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
01	2325 N	2058	-0-	-267	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1504	-0-	-456	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

10	2232 X	2126	-0-	-106	-0-	2126	2		N	-0-			20
11	2070 X	1932	-0-	-138	-0-	1932	2		N	-0-			20
12	2139 X	1895	-0-	-244	-0-	1895	2		N	-0-			20
01	2139 X	1424	-0-	-715	-0-	1424	2		N	-0-			20
02	1792 N	1483	-0-	-309	-0-	1483	2		N	-0-			20
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2185	2	18 9	N	16			36

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
12	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
02	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
*03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

10	3813 X	3404	-0-	-409	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
11	3690 X	859	-0-	-2831	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				Y	-0-			-0-
01	3410 X	3335	-0-	-75	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2806	-0-	-274	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	2747	-0-	-663	-0-	2747	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
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					56
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					56
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					56
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					56
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					56
*03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	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

10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					23
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					23
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					23
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					23
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					23
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	977	-0-	-227	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

10	1426	N	992	-0-	-434	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1488	-0-	-852	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

10	2325	X	1629	-0-	-696	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1328	-0-	-622	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2664	-0-	-366	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	2870	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
10	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3214	-0-	114	114	3214	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

10	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	800	-0-	-940	-0-	800	2		N	-0-			-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
02	756 N	634	-0-	-122	-0-	634	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	704	-0-	-846	-0-	704	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
03	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1750	-0-	-482	-0-	1750	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
10	3441	X	2251	-0-	-1190	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1866	-0-	-1464	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2577	-0-	-864	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1682	-0-	-362	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2184	-0-	-389	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

10	5053	X	4075	-0-	-978	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
11	4890	X	3446	-0-	-1444	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3331	-0-	-645	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3640	-0-	-1010	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

10	2015	N	1651	-0-	-364	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1225	-0-	-695	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1123	-0-	-520	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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

10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

10	2294 N	1488	-0-	-806	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
11	2220 N	210	-0-	-2010	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	15	-0-	-2248	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	63	-0-	-1425	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
*03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
*03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
11	930 N	573	-0-	-357	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	2		N	-0-			-0-
01	868 N	263	-0-	-605	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

10	2108 X	2064	-0-	-44	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
11	3240 X	1769	-0-	-1471	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	1269	-0-	-2079	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
01	3348 X	2145	-0-	-1203	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	1369	-0-	-1291	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
03	2077 X	1580	-0-	-497	-0-	1580	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

10	961 N	907	-0-	-54	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-			-0-
12	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	899 N	491	-0-	-408	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	644 N	502	-0-	-142	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1322	-0-	-786	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

10	3100	N	3257	-0-	157	518	3257	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2534	-0-	-466	52	2534	2			N	-0-					-0-
12	2796	X	2744	-0-	-52	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	991	-0-	-497	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1069	-0-	-450	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	884	-0-	-544	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

10	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3342	-0-	-18	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3326	-0-	-84	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2890	-0-	-218	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

10	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	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
10	5022	X	3154	-0-	-1868	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3314	-0-	-706	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3129	-0-	-1521	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2871	-0-	-1329	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3139	-0-	-1201	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

10	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28
11	2370	X	1433	-0-	-937	-0-	1433	2			N	-0-					28
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					28
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					28
02	2212	X	948	-0-	-1264	-0-	948	2			N	-0-					28
*03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

10	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	937	-0-	-383	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	773	-0-	-715	-0-	773	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	764	-0-	-383	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

10	3100	N	3011	-0-	-89	1153	3011	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2520	-0-	-480	673	2520	2			N	-0-					-0-
12	3584	X	2911	-0-	-673	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1655	-0-	-1005	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	2763	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
10	2759	X	1384	-0-	-1375	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
11	2670	X	1805	-0-	-865	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1059	-0-	-1080	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1198	-0-	-941	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	352	-0-	-1328	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	368	-0-	-686	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

10	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

10	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3158	-0-	158	158	3158	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4441	-0-	1341	1499	4441	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4371	-0-	1271	2770	4371	2			N	-0-					-0-
02	5863	X	3093	-0-	-2770	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	1819	-0-	-1188	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2412	-0-	-276	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	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
10	1736	N	864	-0-	-872	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1250	-0-	-934	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

10	2945	X	1903	-0-	-1042	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1840	-0-	-680	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2468	-0-	-477	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
10	2666	X	1905	-0-	-761	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1059	-0-	-1521	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1359	-0-	-1648	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1542	-0-	-1465	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

10	3441	X	1969	-0-	-1472	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	1134	-0-	-1506	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1457	-0-	-1271	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

10	1085	N	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	992	-0-	-408	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-
11	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
02	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
03	2790 N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

10	3100 N	3912	-0-	812	812	3912	2		Y	-0-			-0-
11	2815 N	2003	-0-	-812	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		Y	-0-			-0-
01	2232 X	1749	-0-	-483	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
02	2016 X	1190	-0-	-826	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-
03	2232 X	1219	-0-	-1013	-0-	1219	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1620 N	955	-0-	-665	-0-	955	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	984	-0-	-287	-0-	984	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2		N	-0-			-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
03	992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

10	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
11	1500 N	1428	-0-	-72	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1278	-0-	-272	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1297	-0-	-47	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

10	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1444	-0-	-146	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1482	-0-	-223	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			22
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			22
12	2170 N	1277	-0-	-893	-0-	1277	2		N	-0-			22
01	2170 N	1853	-0-	-317	-0-	1853	2		N	-0-			22
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			22
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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

10	3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692	2		N	-0-			33
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		N	-0-			33
12	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		N	-0-			33
01	3689 X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2		N	-0-			33
02	3332 X	3050	-0-	-282	-0-	3050	2		N	-0-			33
*03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

10	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

10	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1062	-0-	-2	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

10	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	483	-0-	-987	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	476	-0-	-1074	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	560	-0-	-649	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

10	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	949	-0-	-1500	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2235	-0-	-873	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	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
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
11	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	253	-0-	-863	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	756	N	14	-0-	-742	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

10	1736	N	1260	-0-	-476	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	632	-0-	-1078	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	524	-0-	-778	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	558	-0-	-713	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					3
11	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			Y	-0-					3
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					3
01	1674	N	1023	-0-	-651	-0-	1023	2			Y	-0-					3
02	1288	N	1011	-0-	-277	-0-	1011	2			Y	-0-					3
03	1364	N	816	-0-	-548	-0-	816	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1060	-0-	-583	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

10	5797	X	4734	-0-	-1063	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2529	-0-	-2214	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3942	-0-	-342	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3175	-0-	-1816	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	450	-0-	-1342	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	362	-0-	-1018	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	856	-0-	-570	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					65
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					65
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					65
01	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-					65
02	1988	X	1330	-0-	-658	-0-	1330	2			N	-0-					65
03	2201	X	2197	-0-	-4	-0-	2197	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					1
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					1
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					1
01	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					1
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					1
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

10	3007	N	2207	-0-	-800	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2456	-0-	-4	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1466	-0-	-830	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2244	-0-	-236	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					67
11	1050	N	784	-0-	-266	-0-	784	2			N	-0-					67
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					67
01	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					67
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					67
03	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
11	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2212 N	2193	-0-	-19	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2697 N	2692	-0-	-5	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3045	-0-	-830	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	2851	-0-	-1024	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2497	-0-	-1003	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	2588	-0-	-1287	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	2149	-0-	-231	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

10	1922 X	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
11	1890 X	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1984 X	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

10	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	941	-0-	-139	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

10	2170 N	51	-0-	-2119	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	1759	-0-	-431	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

10	2511 N	1861	-0-	-650	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	1479	-0-	-921	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	1183	-0-	-1111	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	1736	-0-	-812	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1646	-0-	-1175	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

10	6603	X	6149	-0-	-454	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6369	-0-	-21	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6053	-0-	-488	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5263	-0-	-1278	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4503	-0-	-1433	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4897	-0-	-1675	-0-	4897	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

10	2277	N	2224	-0-	-53	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1576	-0-	-470	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1346	-0-	-700	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1342	-0-	-506	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	735	-0-	-1311	-0-	735	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

10	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

10	1922	X	953	-0-	-969	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1025	-0-	-835	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	919	-0-	-1003	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1067	-0-	-855	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	819	-0-	-833	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	770	-0-	-430	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3016	-0-	-642	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2453	-0-	-851	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2527	-0-	-1131	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

10	3317	X	2426	-0-	-891	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2821	-0-	-389	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3191	-0-	-126	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

10	3410	X	3168	-0-	-242	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2340	-0-	-1070	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	1939	-0-	-1225	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

10	4433	X	3579	-0-	-854	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3043	-0-	-1397	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3523	-0-	-1065	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3734	-0-	-854	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

10	3565	X	2802	-0-	-763	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3023	-0-	-337	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2562	-0-	-350	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2311	-0-	-1161	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3144	-0-	-328	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2698	-0-	-438	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2868	-0-	-418	-0-	2868	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
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

10	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-					49
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					49
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					49
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					49
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					49
*03	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

10	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
11	3180 X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2720	-0-	-566	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2532	-0-	-754	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2306	-0-	-732	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

10	2945 N	2005	-0-	-940	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1491	-0-	-429	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	242	-0-	-1158	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1532	-0-	-421	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

10	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	522	-0-	-1400	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1348	-0-	-574	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

10	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	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
10	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3689	-0-	-1	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3506	-0-	-400	-0-	3506	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3065	-0-	-841	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2823	-0-	-705	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3051	-0-	-824	-0-	3051	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

10	3100 X	1826	-0-	-1274	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1957	-0-	-773	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1735	-0-	-1086	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	643	-0-	-2178	-0-	643	2		N	-0-			-0-
02	1904 X	1827	-0-	-77	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
03	2015 X	1406	-0-	-609	-0-	1406	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

10	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	2655	-0-	-885	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2464	-0-	-1194	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2919	-0-	-739	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2772	-0-	-224	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2521	-0-	-548	-0-	2521	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

10	7161 X	4837	-0-	-2324	-0-	4837	2		N	-0-			-0-
11	6930 X	4556	-0-	-2374	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4119	-0-	-1151	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	479	-0-	-4357	-0-	479	2		N	-0-			-0-
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-				N	-0-			-0-
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

10	2015 N	1522	-0-	-493	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1026	-0-	-962	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
11	2340 X	1685	-0-	-655	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	1634	-0-	-784	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	1367	-0-	-1051	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02	2184 X	1205	-0-	-979	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
03	2418 X	1068	-0-	-1350	-0-	1068	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
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					72
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					72
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					72
01	2573	X	1281	-0-	-1292	-0-	1281	2			N	-0-					72
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					72
03	2573	N	2242	-0-	-331	-0-	2242	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

10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

10	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1751	-0-	-97	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

10	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	3532	2			N	-0-					28
11	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	3384	2			N	-0-					28
12	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3379	2			N	-0-					28
01	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	2969	2			N	-0-					28
02	3192	X	2918	-0-	-274	-0-	2918	2			N	-0-					28
03	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	3174	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

10	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1134	-0-	-42	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

10	2201	X	1889	-0-	-312	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1878	-0-	-252	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1805	-0-	-272	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	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
10	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					30
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					30
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					30
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					30
02	588	N	377	-0-	-211	-0-	377	2			N	-0-					30
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					27
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					27
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					27
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					27
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	2			N	-0-					27
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	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

10	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	914	-0-	-2056	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2639	-0-	-430	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2514	-0-	-202	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
*03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					18
11	1620	N	1341	-0-	-279	-0-	1341	2			N	-0-					18
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-					18
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					18
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					18
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	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

10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1831	-0-	-185	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2021	-0-	-211	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

10	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1444	-0-	-1377	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

10	3162	X	3032	-0-	-130	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2965	-0-	-95	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1175	-0-	-1987	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2363	-0-	-675	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2433	-0-	-636	-0-	2433	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
10	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					2
11	3090 X	2727	-0-	-363	-0-	2727	2			N	-0-					2
12	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					2
01	3193 X	2857	-0-	-336	-0-	2857	2			N	-0-					2
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					2
03	2945 X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
11	600 N	74	-0-	-526	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	620 N	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	620 N	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1761	-0-	-143	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

10	6107 X	5556	-0-	-551	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
11	5280 X	3924	-0-	-1356	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	6107 X	3495	-0-	-2612	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5516 X	4843	-0-	-673	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	4031	-0-	-1518	-0-	4031	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

10	2343 N	1979	-0-	-364	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	1500	-0-	-1170	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	1820	-0-	-939	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	1609	-0-	-1150	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	1531	-0-	-597	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

10	1643 X	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					118
11	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					118
12	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					118
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					118
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					118
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					118

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

10	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					91
11	2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2			N	-0-					91
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					91
01	2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2			N	-0-					91
02	1932 N	1629	-0-	-303	-0-	1629	2			N	-0-					91
03	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-					91

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
10	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3231	2	62	4	N	-0-					-0-
11	3330 X	3197	-0-	-133	-0-	3137	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3441 X	3419	-0-	-22	-0-	3357	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	3207	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3080 X	3065	-0-	-15	-0-	3009	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3410 X	3250	-0-	-160	-0-	3188	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	2280 N	1727	-0-	-553	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1256	-0-	-480	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1373	-0-	-251	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	925	-0-	-439	-0-	925	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4766	-0-	-244	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
12	5177 X	5059	-0-	-118	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4008	-0-	-1169	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4879	-0-	-298	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

10	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1992	-0-	-54	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1621	-0-	-143	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1800	-0-	-184	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

10	2728 N	2372	-0-	-356	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2310	-0-	-330	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	1588	-0-	-1140	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	1226	-0-	-1502	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
02	2156 X	2053	-0-	-103	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

10	1891 N	1126	-0-	-765	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	632	-0-	-1078	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1080	-0-	-966	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	990	-0-	-591	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1012	-0-	-476	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	992 N	640	-0-	-352	-0-	640	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
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

10	1922	N	1366	-0-	-556	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	885	-0-	-603	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	757	-0-	-607	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

10	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	2			N	-0-					5
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					5
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					5
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					5
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					5
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
12	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	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
10	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	2113	-0-	-197	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	2394	-0-	-148	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2320	-0-	-222	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

10	2883 N	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
11	2850 N	2541	-0-	-309	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2945 N	2662	-0-	-283	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2790 N	2580	-0-	-210	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1404	2	62	4	N	-0-					-0-
11	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	1315	2	58	4	N	-0-					-0-
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1470	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	1287	2	62	4	N	-0-					-0-
02	1232 N	1010	-0-	-222	-0-	958	2	52	4	N	-0-					-0-
03	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1352	2	54	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

10	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1515	-0-	-305	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	504 N	421	-0-	-83	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
11	1950 N	1922	-0-	-28	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1742	-0-	-50	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

10	1364 N	860	-0-	-504	-0-	860	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	858	-0-	-552	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	896	-0-	-468	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1458	-0-	-166	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	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

10	3441	X	595	-0-	-2846	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	1518	-0-	-1812	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	1765	-0-	-1552	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1594	-0-	-506	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1922	-0-	-1209	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

10	1891	N	1672	-0-	-219	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1618	-0-	-6	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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 08/28/2018 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
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		N	-0-			-0-
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
*03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2823	-0-	-357	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2402	-0-	-650	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
*03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2		N	-0-			-0-
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

10	4030 X	463	-0-	-3567	-0-	463	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	26	-0-	-3874	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	55	-0-	-3975	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	49	-0-	-3919	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
*03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

10	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1862	-0-	-28	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1260	-0-	-476	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	990	-0-	-870	-0-	990	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

10	1891 N	1343	-0-	-548	-0-	1343	2		N	-0-			84
11	1740 N	1333	-0-	-407	-0-	1333	2		N	-0-			84
12	1674 N	1452	-0-	-222	-0-	1452	2		N	-0-			84
01	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1145	2		N	-0-			84
02	1232 N	1147	-0-	-85	-0-	1147	2		N	-0-			84
03	1457 N	1439	-0-	-18	-0-	1439	2		N	-0-			84

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
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					17
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					17
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					17
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					17
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					17
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

10	1798	N	1181	-0-	-617	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1042	-0-	-488	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	49	1	1647	2	N	-0-					-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	44	1	1472	2	N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	57	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	66	1	2185	2	N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-					-0-
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	56	1	1868	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

10	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1102	2			N	-0-					51
11	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	2			N	-0-					51
12	3100	N	3839	-0-	739	905	3839	2			N	-0-					51
01	3100	N	3674	-0-	574	1479	3674	2			N	-0-					51
02	3533	X	2054	-0-	-1479	-0-	2054	2			N	-0-					51
03	2232	X	1084	-0-	-1148	-0-	1084	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2150	-0-	-230	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

10	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 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
10	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3104	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1800	-0-	-48	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1984	-0-	-248	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 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
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	831	-0-	-189	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	1903	-0-	-3274	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
*03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-					9
11	3030	X	1868	-0-	-1162	-0-	1868	2			N	-0-					9
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					9
01	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2344	2			N	-0-					9
02	2940	X	1668	-0-	-1272	-0-	1668	2			N	-0-					9
03	3255	X	1224	-0-	-2031	-0-	1224	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
10	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
11	5130 X	4131	-0-	-999	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
12	5301 X	4488	-0-	-813	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
01	5301 X	3284	-0-	-2017	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	4788 X	2505	-0-	-2283	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	3617	-0-	-1684	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

10	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448 N	276	-0-	-172	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

10	1147 X	761	-0-	-386	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	901	-0-	-163	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

10	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	584	-0-	-676	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	522	-0-	-532	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

10	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	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

10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	744	-0-	-1048	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

10	1891 N	1660	-0-	-231	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1890 N	1413	-0-	-477	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1814	-0-	-263	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					138
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					138
12	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					138
01	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					138
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					138
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

10	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	6508	2			N	-0-					37
11	6480	X	6427	-0-	-53	-0-	6427	2			N	-0-					37
12	6231	X	4256	-0-	-1975	-0-	4256	2			N	-0-					37
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					37
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					37
03	6634	X	6416	-0-	-218	-0-	6416	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

10	5239	X	4358	-0-	-881	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3753	-0-	-1167	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3328	-0-	-1694	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3316	-0-	-1706	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3445	-0-	-1091	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

10	3410	X	28	-0-	-3382	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	16	-0-	-3284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					45
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					45
12	5053	X	3736	-0-	-1317	-0-	3736	2			N	-0-					45
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					45
02	4564	X	4283	-0-	-281	-0-	4283	2			N	-0-					45
03	5053	X	4923	-0-	-130	-0-	4923	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1011	-0-	-949	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1317	-0-	-791	-0-	1317	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

10	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					-0-
11	690 N	212	-0-	-478	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	589 N	145	-0-	-444	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

10	1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	953	-0-	-504	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	856	-0-	-415	-0-	856	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

10	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

10	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2480 N	2123	-0-	-357	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	2007	-0-	-345	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

10	2356 X	210	-0-	-2146	-0-	148	2	62	4	N	-0-					-0-
11	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8983	2	58	4	N	-0-					-0-
12	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5622	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3364	2	31	4	N	-0-					-0-
02	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7357	2	56	4	N	-0-					-0-
*03	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6644	2	59	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
11	2460 X	2169	-0-	-291	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	2158	-0-	-384	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	1828	-0-	-468	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1706	-0-	-836	-0-	1706	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
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1016	-0-	-441	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	685	-0-	-379	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	811	-0-	-615	-0-	811	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

10	3689 X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
11	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2863	-0-	-469	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

10	1395 N	641	-0-	-754	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

10	2728 X	2054	-0-	-674	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	1853	-0-	-751	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	1754	-0-	-850	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	1641	-0-	-683	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	1650 N	1399	-0-	-251	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1122	-0-	-194	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

10	4866 X	3006	-0-	-1860	-0-	3006	2			N	-0-					39
11	2850 X	1861	-0-	-989	-0-	1861	2			N	-0-					39
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					39
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					39
02	2660 X	2483	-0-	-177	-0-	2483	2			N	-0-					39
*03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

10	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1984 N	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1067	-0-	-824	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	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
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

10	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1657	-0-	-699	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1554	-0-	-826	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1578	-0-	-344	-0-	1578	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

10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					60
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					60
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					60
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					60
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					60
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

10	3100	N	4463	-0-	1363	1363	4463	2			N	-0-					26
11	2894	N	1531	-0-	-1363	-0-	1531	2			N	-0-					26
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	881	2			N	-0-					26
01	1116	X	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					26
02	1008	X	983	-0-	-25	-0-	983	2			N	-0-					26
03	1116	X	815	-0-	-301	-0-	815	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

10	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
11	990	N	508	-0-	-482	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	650	-0-	-404	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	899	N	218	-0-	-681	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	476	N	191	-0-	-285	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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
10	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1822	-0-	-368	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1627	-0-	-81	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					21
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					21
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					21
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					21
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					21
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	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

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	4			N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	4			N	-0-					-0-
12	3100	N	3850	-0-	750	750	3788	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2359	N	1609	-0-	-750	-0-	1547	2	62	4	N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1300	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2449	X	1482	-0-	-967	-0-	1424	2	58	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

10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					85
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					85
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					85
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					85
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					85
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

10	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	2712	-0-	-558	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1294	-0-	-1806	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1488	-0-	-1612	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2223	-0-	-577	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
*03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	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
10	3317 X	1938	-0-	-1379	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	2454	-0-	-546	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2335	-0-	-145	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
*03	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

10	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	925	-0-	-222	-0-	925	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	933	-0-	-75	-0-	933	2		N	-0-			-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

10	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
11	1590 N	872	-0-	-718	-0-	872	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1047	-0-	-596	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	913	-0-	-730	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

10	3348 X	3002	-0-	-346	-0-	3002	2		N	-0-			24
11	3240 X	2963	-0-	-277	-0-	2963	2		N	-0-			24
12	3255 X	730	-0-	-2525	-0-	730	2		N	-0-			24
01	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3060	2		N	-0-			24
02	2772 X	1938	-0-	-834	-0-	1938	2		N	-0-			24
*03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	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

10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
11	240 N	34	-0-	-206	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2584	-0-	-146	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2499	-0-	-322	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	1112	-0-	-1926	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3185	-0-	385	385	3185	2		N	-0-			-0-
*03	2779 N	2394	-0-	-385	-0-	2394	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1186	-0-	-643	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1045	-0-	-467	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	983	2	N	-0-			-0-
02	980 N	856	-0-	-124	-0-	856	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	2	N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

10	1457 N	490	-0-	-967	-0-	490	2	N	-0-			114
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			114
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2	N	-0-			114
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			114
02	1456 N	925	-0-	-531	-0-	925	2	N	-0-			114
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

10	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			-0-
11	2400 N	510	-0-	-1890	-0-	510	2	N	-0-			-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-			-0-
01	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2	N	-0-			-0-
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
*03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

10	6789 X	6476	-0-	-313	-0-	6476	2	N	-0-			-0-
11	6570 X	6038	-0-	-532	-0-	6038	2	N	-0-			-0-
12	7316 X	6031	-0-	-1285	-0-	6031	2	N	-0-			-0-
01	7316 X	5315	-0-	-2001	-0-	5315	2	N	-0-			-0-
02	6608 X	4780	-0-	-1828	-0-	4780	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	5236	-0-	-1243	-0-	5236	2	N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

10	3565 X	2680	-0-	-885	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2	N	-0-			-0-
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3451	-0-	-114	-0-	3451	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2301	-0-	-891	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
*03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
11	2040 X	2011	-0-	-29	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
12	2418 X	2100	-0-	-318	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	1980	-0-	-500	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	1530	-0-	-710	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	2224	-0-	-256	-0-	2224	2	N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

10	2480 X	2237	-0-	-243	-0-	2237	2	Y	-0-			-0-
11	1650 X	1210	-0-	-440	-0-	1210	2	Y	-0-			-0-
12	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	Y	-0-			-0-
01	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	1978	2	Y	-0-			-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-			-0-
03	2201 N	1508	-0-	-693	-0-	1508	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
10	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	2820	-0-	-570	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	1945	-0-	-1961	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2302	-0-	-1226	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2968	-0-	-411	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					7
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					7
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					7
01	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	2			N	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1953	-0-	-203	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

10	2914	X	464	-0-	-2450	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2489	-0-	-283	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2565	-0-	-442	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4140	-0-	1040	1040	4140	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2492	-0-	-608	432	2492	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2605	-0-	-195	237	2605	2			N	-0-					-0-
*03	2453	X	2216	-0-	-237	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	527	X	91	-0-	-436	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	527	X	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	2717	-0-	-1243	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	1544	-0-	-1732	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1130	-0-	-494	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

10	2945	X	2640	-0-	-305	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1937	-0-	-698	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2127	-0-	-253	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

10	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3064	-0-	264	264	3064	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3180	-0-	80	344	3180	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

10	4154	X	3321	-0-	-833	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	2700	-0-	-1320	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2064	-0-	-1470	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2284	-0-	-824	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	49	1	1649	2	N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	53	1	1754	2	N	-0-					-0-
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	47	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N	-0-					-0-
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	46	1	1532	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2124	2	62	4	N	-0-					-0-
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2474	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2965	2	50	4	N	-0-					-0-
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2192	2	43	4	N	-0-					-0-
02	1736	X	615	-0-	-1121	-0-	593	2	22	4	N	-0-					-0-
03	1922	X	1843	-0-	-79	-0-	1822	2	21	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

10	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1904	-0-	-672	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1318	-0-	-1534	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	938	-0-	-860	-0-	938	2			N	-0-				-0-
11	1620	N	1279	-0-	-341	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
12	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
02	1204	N	1061	-0-	-143	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			N	-0-				-0-
11	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	2207	2			N	-0-				-0-
12	2480	N	2288	-0-	-192	-0-	2288	2			N	-0-				-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-				-0-
02	2072	N	1622	-0-	-450	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
03	2294	N	1852	-0-	-442	-0-	1852	2			N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

10	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-				-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-				-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-				-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

10	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
11	1410	N	950	-0-	-460	-0-	950	2			N	-0-				-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2			N	-0-				-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-				-0-
03	1984	N	1020	-0-	-964	-0-	1020	2			N	-0-				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

10	2883	X	1781	-0-	-1102	-0-	1781	2			N	-0-				-0-
11	2460	X	1669	-0-	-791	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
12	2387	X	1354	-0-	-1033	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-				-0-
02	1680	X	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			N	-0-				-0-
03	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	2			N	-0-				-0-
11	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-				-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-				-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-				-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-				-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	330 N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	403 N	72	-0-	-331	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

10	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
11	3990 X	3661	-0-	-329	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2938	-0-	-1030	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

10	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
11	2490 N	1458	-0-	-1032	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

10	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

10	3348 X	1606	-0-	-1742	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	1586	-0-	-1654	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	1868	-0-	-1480	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	1591	-0-	-982	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1960 X	1830	-0-	-130	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

10	7471 X	6496	-0-	-975	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
11	6600 X	5965	-0-	-635	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
12	6758 X	6290	-0-	-468	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
01	6510 X	5535	-0-	-975	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	5880 X	4028	-0-	-1852	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
*03	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
*03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1706	-0-	-1024	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1713	-0-	-1108	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

10	5332 X	4548	-0-	-784	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
11	5160 X	4200	-0-	-960	-0-	4200	2		N	-0-			-0-
12	5332 X	4525	-0-	-807	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	4681	2		N	-0-			-0-
02	4592 X	4350	-0-	-242	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
*03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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

10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
12	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	2		N	-0-			-0-
01	279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

10	6138 X	5259	-0-	-879	-0-	5259	2		N	-0-			-0-
11	5940 X	4752	-0-	-1188	-0-	4752	2		N	-0-			-0-
12	6138 X	4921	-0-	-1217	-0-	4921	2		N	-0-			-0-
01	6045 X	5873	-0-	-172	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	4158	-0-	-714	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	4713	2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			46
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			46
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			46
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			46
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			46
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

10	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1978	-0-	-32	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2718	-0-	-614	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
*03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

10	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					51
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					51
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					51
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					51
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

10	1953	N	1442	-0-	-511	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	806	-0-	-1023	-0-	806	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

10	620	N	369	-0-	-251	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

10	3627	X	3060	-0-	-567	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3510	X	2932	-0-	-578	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2744	-0-	-356	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2186	-0-	-586	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	829	-0-	-349	-0-	829	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	952	N	841	-0-	-111	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5192	-0-	-233	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4955	-0-	-470	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4199	-0-	-701	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4645	-0-	-780	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					25
11	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			N	-0-					25
12	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	2			N	-0-					25
01	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2			N	-0-					25
02	1932	N	1649	-0-	-283	-0-	1649	2			N	-0-					25
03	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	1831	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

10	2108	X	1620	-0-	-488	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1770	-0-	-270	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

10	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5344	-0-	-19	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4860	-0-	-12	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4536	-0-	-858	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4254	-0-	-644	-0-	4254	2			N	-0-					91
11	4740	X	4272	-0-	-468	-0-	4254	2	18	9	N	16					107
12	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					107
01	4836	X	4302	-0-	-534	-0-	4301	2	1	9	N	1					108
02	3976	X	3929	-0-	-47	-0-	3929	2			N	-0-					108
03	4402	X	4319	-0-	-83	-0-	4319	2			N	-0-					108

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2492	-0-	-196	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2920	-0-	-87	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1425	-0-	-405	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875	2			N	-0-					-0-
11	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

10	2573	X	1792	-0-	-781	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

10	4092	X	4046	-0-	-46	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3677	-0-	-467	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4121	-0-	-467	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

10	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*03	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

10	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					40
11	1620	N	1065	-0-	-555	-0-	1065	2			N	-0-					40
12	1705	N	1261	-0-	-444	-0-	1261	2			N	-0-					40
01	1209	N	623	-0-	-586	-0-	623	2			N	-0-					40
02	1008	N	293	-0-	-715	-0-	293	2			N	-0-					40
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

10	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1611	-0-	-629	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

10	2170	X	1482	-0-	-688	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1296	-0-	-874	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1955	-0-	-5	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2212	-0-	-454	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
11	2520 X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
01	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2052	-0-	-48	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1819	-0-	-85	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

10	1333 N	866	-0-	-467	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	662	-0-	-628	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	616 N	270	-0-	-346	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

10	3999 X	2979	-0-	-1020	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	3870 X	1810	-0-	-2060	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3261	-0-	-366	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3358	-0-	-641	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					30
11	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					30
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					30
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					30
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					30
*03	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	929	-0-	-125	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	631	-0-	-1012	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2452	-0-	-555	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	1986	-0-	-924	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1569	-0-	-1438	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2676	-0-	-21	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1940	-0-	-272	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3578	2	62	4	N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3429	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3813	X	1775	-0-	-2038	-0-	1713	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3813	X	3089	-0-	-724	-0-	3027	2	62	4	N	-0-					-0-
02	3444	X	1737	-0-	-1707	-0-	1689	2	48	4	N	-0-					-0-
03	3627	X	2749	-0-	-878	-0-	2687	2	62	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					97
11	2130	N	1666	-0-	-464	-0-	1666	2			N	-0-					97
12	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					97
01	2387	N	1534	-0-	-853	-0-	1534	2			N	-0-					97
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					97
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	2			N	-0-					42
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	2			N	-0-					42
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					42
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					42
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					42
03	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			N	-0-					42

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	391	-0-	-663	-0-	391	2			N	-0-					142
11	990	N	346	-0-	-644	-0-	346	2			N	-0-					142
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					142
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					142
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					142
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					142

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3320	-0-	520	1137	3320	2			N	-0-					-0-
*03	2782	N	1645	-0-	-1137	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

10	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1090	-0-	-440	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	801	-0-	-669	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1147	-0-	-558	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

10	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1519	-0-	-1550	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1927	-0-	-1142	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2584	-0-	-188	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

10	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					130
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					130
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					130
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					130
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					130
*03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	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
10	4185 X	3376	-0-	-809	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	2997	-0-	-1053	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
12	3968 X	3713	-0-	-255	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	2781	-0-	-803	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
*03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

10	1798 N	1554	-0-	-244	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1483	-0-	-257	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1229	-0-	-143	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

10	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2428	-0-	-672	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2366	-0-	-434	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

10	2821 X	974	-0-	-1847	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
12	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
02	3248 X	1462	-0-	-1786	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3353	-0-	-243	-0-	3353	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2304	-0-	-982	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2351	-0-	-935	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1632	-0-	-1308	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2469	-0-	-662	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2359	-0-	-338	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2222	-0-	-74	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3677	-0-	-229	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2803	-0-	-753	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2781	-0-	-1156	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2822	-0-	-588	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2644	-0-	-566	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2365	-0-	-351	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	2534	2			N	-0-					64
11	2550	X	2226	-0-	-324	-0-	2226	2			N	-0-					64
12	2759	X	2237	-0-	-522	-0-	2237	2			N	-0-					64
01	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2			N	-0-					64
02	2072	N	1949	-0-	-123	-0-	1949	2			N	-0-					64
03	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	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
10	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	1178	2			N	-0-					15
11	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	1111	2			N	-0-					15
12	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	1060	2			N	-0-					15
01	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					15
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					15
03	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	868	N	95	-0-	-773	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	784	N	488	-0-	-296	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

10	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1680	-0-	-270	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	413	-0-	-1726	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1129	-0-	-439	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					52
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					52
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					52
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					52
02	588	N	412	-0-	-176	-0-	412	2			N	-0-					52
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	2580	N	2321	-0-	-259	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1843	-0-	-313	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3352	-0-	-288	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3031	-0-	-999	-0-	3031	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
10	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	3217	-0-	-113	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3245	-0-	-134	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2434	-0-	-945	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2368	-0-	-684	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	2842	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

10	1984 N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1293	-0-	-627	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1441	-0-	-450	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
*03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

10	3875 X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
11	3750 X	1879	-0-	-1871	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	1904	-0-	-1971	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	2399	-0-	-1101	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
*03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1070	-0-	-604	-0-	1070	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			25
11	3300 X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2		N	-0-			25
12	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2		N	-0-			25
01	3658 X	3282	-0-	-376	-0-	3282	2		N	-0-			25
02	3304 X	2833	-0-	-471	-0-	2833	2		N	-0-			25
03	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	3108	2		N	-0-			25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
11	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
02	392 N	67	-0-	-325	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	527 N	420	-0-	-107	-0-	420	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
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

10	7812 X	4074	-0-	-3738	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
11	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
12	7130 X	6795	-0-	-335	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
01	7130 X	2858	-0-	-4272	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
02	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	6876	-0-	-998	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

10	3751 X	2852	-0-	-899	-0-	49	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3630 X	3137	-0-	-493	-0-	47	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	3235	-0-	-330	-0-	49	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	2422	-0-	-1143	-0-	49	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	1886	-0-	-1334	-0-	44	1	1842	2	N	-0-					-0-
*03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

10	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	1767 N	856	-0-	-911	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	669	-0-	-1347	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	289	-0-	-1447	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	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
10	4743 X	2135	-0-	-2608	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	4590 X	1861	-0-	-2729	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	4743 X	2339	-0-	-2404	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2079	-0-	-1238	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	1410	-0-	-1082	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	2325 X	410	-0-	-1915	-0-	410	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

10	4526 X	2851	-0-	-1675	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	4380 X	2715	-0-	-1665	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	2305	-0-	-1756	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3275	-0-	-166	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3108 X	2792	-0-	-316	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	1910	-0-	-942	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

10	2325 N	1597	-0-	-728	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	2250 N	1502	-0-	-748	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1577	-0-	-655	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
11	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2140	-0-	-402	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

10	2449 N	2181	-0-	-268	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1873	-0-	-421	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

10	3317 X	2587	-0-	-730	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2699	-0-	-153	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2369	-0-	-95	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2503	-0-	-225	-0-	2503	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
10	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					26
11	2924	N	2922	-0-	-2	-0-	2922	2			N	-0-					26
12	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					26
01	3100	N	2338	-0-	-762	-0-	2338	2			N	-0-					26
02	2716	N	2042	-0-	-674	-0-	2042	2			N	-0-					26
*03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	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

10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					87
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					87
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					87
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					87
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					87
03	3441	X	2958	-0-	-483	-0-	2958	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

10	2046	N	1095	-0-	-951	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	468	-0-	-617	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

10	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

10	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2644	2			N	-0-					38
11	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	2624	2			N	-0-					38
12	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			N	-0-					38
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					38
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					38
*03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	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
10	2945 X	2113	-0-	-832	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2227	-0-	-623	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2367	-0-	-392	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1771	-0-	-301	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

10	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

10	1550 X	839	-0-	-711	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3130	-0-	330	330	3130	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	1514	-0-	-780	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1093	-0-	-581	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
11	6000 X	4009	-0-	-1991	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	2419	-0-	-3781	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	1891	-0-	-4309	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	2617	-0-	-2983	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	1728	-0-	-4472	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

10	2914 X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2820 X	1964	-0-	-856	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	1470	-0-	-1103	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1820 N	1169	-0-	-651	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	1668	-0-	-905	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

10	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
11	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2387 N	30	-0-	-2357	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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
10	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1179	-0-	-960	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1672	-0-	-176	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
*03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4560	-0-	-307	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3625	-0-	-771	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3387	-0-	-1480	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

10	5518	X	2745	-0-	-2773	-0-	2745	2			N	-0-					21
11	4260	X	3246	-0-	-1014	-0-	3246	2			N	-0-					21
12	3596	X	2926	-0-	-670	-0-	2926	2			N	-0-					21
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					21
02	3192	X	2863	-0-	-329	-0-	2863	2			N	-0-					21
03	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					24
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					24
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					24
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					24
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					24
*03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					43
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					43
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					43
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					43
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	2			N	-0-					43
03	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	806	N	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	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
10	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224	2		N	-0-			-0-
11	2310 X	2296	-0-	-14	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1983	-0-	-173	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
*03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

10	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
11	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
12	5022 X	4848	-0-	-174	-0-	4848	2		N	-0-			-0-
01	5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	2		N	-0-			-0-
02	5348 X	3527	-0-	-1821	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	5511	-0-	-410	-0-	5511	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

10	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
02	392 N	264	-0-	-128	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
01	682 N	338	-0-	-344	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	420 N	260	-0-	-160	-0-	260	2		N	-0-			-0-
03	682 N	263	-0-	-419	-0-	263	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
11	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1499	-0-	-609	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1393	-0-	-715	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1617	-0-	-287	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	1437	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

10	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	480	-0-	-808	-0-	480	2		N	-0-			-0-
*03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

10	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	899	-0-	-417	-0-	899	2		N	-0-			-0-
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	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
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		Y	-0-			27
11	4290 X	2228	-0-	-2062	-0-	2228	2		Y	-0-			27
12	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2		Y	-0-			27
01	4464 X	1507	-0-	-2957	-0-	1507	2		Y	-0-			27
02	4032 X	1692	-0-	-2340	-0-	1692	2		Y	-0-			27
03	4030 X	2087	-0-	-1943	-0-	2087	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
02	812 N	588	-0-	-224	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

10	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
11	3390 X	2373	-0-	-1017	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2797	-0-	-737	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2800	-0-	-392	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

10	4092 X	2244	-0-	-1848	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
11	3960 X	2979	-0-	-981	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	2507	-0-	-1585	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	2046	-0-	-1650	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3685	-0-	-407	-0-	3685	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

10	4433 X	3616	-0-	-817	-0-	3616	2		N	-0-			-0-
11	4290 X	1731	-0-	-2559	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

10	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
11	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			-0-
12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
02	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
*03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

10	527 N	401	-0-	-126	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	527 N	353	-0-	-174	-0-	353	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
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
11	3900 X	3545	-0-	-355	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
01	4402 X	3915	-0-	-487	-0-	3915	2		N	-0-			-0-
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
*03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

10	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-			-0-
11	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
*03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1772	-0-	-460	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1610	-0-	-182	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

10	4278 X	3901	-0-	-377	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
11	4140 X	2754	-0-	-1386	-0-	2754	2		N	-0-			-0-
12	4278 X	1613	-0-	-2665	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	3042	-0-	-1050	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2700	-0-	-828	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3317	-0-	-589	-0-	3317	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
*03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			55
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			55
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			55
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2		N	-0-			55
02	896 N	364	-0-	-532	-0-	364	2		N	-0-			55
03	992 N	534	-0-	-458	-0-	534	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

10	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-			-0-
11	990 N	875	-0-	-115	-0-	875	2		N	-0-			-0-
12	899 N	409	-0-	-490	-0-	409	2		N	-0-			-0-
01	868 N	646	-0-	-222	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
10	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	981	-0-	-445	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	947	-0-	-229	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3956	-0-	856	856	3956	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

10	4185	X	3794	-0-	-391	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	3321	-0-	-819	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3762	-0-	-516	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3028	-0-	-388	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2111	-0-	-276	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1754	-0-	-150	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

10	8432	X	6886	-0-	-1546	-0-	6886	2			N	-0-					22
11	7140	X	6641	-0-	-499	-0-	6641	2			N	-0-					22
12	7378	X	6808	-0-	-570	-0-	6808	2			N	-0-					22
01	7378	X	7375	-0-	-3	-0-	7375	2			N	-0-					22
02	6216	X	5266	-0-	-950	-0-	5266	2			N	-0-					22
03	6882	X	6725	-0-	-157	-0-	6725	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

10	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	1919	-0-	-451	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1290	-0-	-1004	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

10	1891	X	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					126
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					126
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					126
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					126
02	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			N	-0-					126
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	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
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4329	-0-	-403	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
*03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

10	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	806	N	310	-0-	-496	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

10	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	5112	-0-	-18	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4095	-0-	-1454	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4993	-0-	-19	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

10	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	1676	2			N	-0-					91
11	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			N	-0-					91
12	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-					91
01	1674	N	776	-0-	-898	-0-	776	2			N	-0-					91
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					91
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
10	5270 X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
11	4710 X	4502	-0-	-208	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
01	4805 X	4247	-0-	-558	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	4200 X	4078	-0-	-122	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4679	-0-	-219	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

10	2170 X	2135	-0-	-35	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
11	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	1751	-0-	-1101	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2135	-0-	-717	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1845	-0-	-59	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

10	3968 X	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
11	3750 X	2479	-0-	-1271	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	2615	-0-	-1167	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2327	-0-	-680	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2264	-0-	-452	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

10	2480 X	1773	-0-	-707	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	2070 X	2034	-0-	-36	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	1766	-0-	-125	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
*03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

10	3565 X	1921	-0-	-1644	-0-	1921	2			Y	-0-					18
11	2580 X	2035	-0-	-545	-0-	2031	2	4	9	Y	4					22
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					22
01	1922 X	1860	-0-	-62	-0-	1854	2	6	9	Y	5					27
02	1904 X	1879	-0-	-25	-0-	1879	2			Y	-0-					27
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2			Y	-0-					27

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

10	2263 X	1359	-0-	-904	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	2059	-0-	-371	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	1680	-0-	-831	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	1821	-0-	-690	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	2156 X	1264	-0-	-892	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	2139 X	1226	-0-	-913	-0-	1226	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1178	-0-	-334	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					41
11	1830	N	1041	-0-	-789	-0-	1041	2			N	-0-					41
12	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	1574	2			N	-0-					41
01	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	1119	2			N	-0-					41
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					41
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					41

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1508	-0-	-569	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1418	-0-	-458	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	521	-0-	-795	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	822	-0-	-666	-0-	822	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	919	-0-	-600	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	1392	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	980	N	405	-0-	-575	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	398	-0-	-625	-0-	398	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
10	2759 X	1871	-0-	-888	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2604	-0-	-726	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2664	-0-	-777	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2402	-0-	-1039	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
02	2436 X	1265	-0-	-1171	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
*03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

10	2697 X	1892	-0-	-805	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2227	-0-	-173	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	916	-0-	-1440	-0-	916	2		N	-0-			-0-
02	2100 X	1390	-0-	-710	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

10	2697 X	2173	-0-	-524	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
11	2550 X	1812	-0-	-738	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1025	-0-	-1424	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
01	2449 X	1251	-0-	-1198	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1082	-0-	-598	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
*03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

10	3100 N	4404	-0-	1304	1304	4404	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3605	-0-	605	1909	3605	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2941	-0-	-159	1750	2941	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	2683	-0-	-1750	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
*03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

10	1581 N	1023	-0-	-558	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	2		N	-0-			-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
11	2370 N	2257	-0-	-113	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	1419	-0-	-1154	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
02	2100 N	11	-0-	-2089	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	66	-0-	-2259	-0-	66	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
10	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1029	-0-	-175	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

10	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4253	-0-	-547	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
*03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	840	-0-	-1740	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	321	-0-	-1911	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	511	-0-	-2155	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	955	-0-	-1453	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	792	-0-	-1874	-0-	792	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

10	4898	X	3823	-0-	-1075	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	2878	-0-	-1982	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3140	-0-	-1882	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2679	-0-	-2343	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2080	-0-	-1812	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

10	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1534	-0-	-538	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1385	-0-	-847	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1371	-0-	-365	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1073	-0-	-495	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	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
10	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	49	1	4715	2	N	-0-					-0-
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	47	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	49	1	4591	2	N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	49	1	4439	2	N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	44	1	3918	2	N	-0-					-0-
*03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	49	1	4228	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

10	1674	X	1499	-0-	-175	-0-	1499	2			N	-0-					82
11	1650	X	1192	-0-	-458	-0-	1192	2			N	-0-					82
12	1705	X	1200	-0-	-505	-0-	1200	2			N	-0-					82
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					82
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					82
*03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

10	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

10	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	951	-0-	-549	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

10	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1365	-0-	-743	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

10	2883	X	911	-0-	-1972	-0-	911	2			Y	-0-					18
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2500	2	4	9	Y	4					22
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					22
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	Y	5					27
02	2324	N	1290	-0-	-1034	-0-	1290	2			Y	-0-					27
03	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			Y	-0-					27

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	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
10	3286 X	2455	-0-	-831	-0-	2455	2		N	-0-			28
11	3180 X	2423	-0-	-757	-0-	2423	2		N	-0-			28
12	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	3104	2		N	-0-			28
01	2914 X	2267	-0-	-647	-0-	2267	2		N	-0-			28
02	2632 X	2106	-0-	-526	-0-	2106	2		N	-0-			28
03	3100 X	2521	-0-	-579	-0-	2521	2		N	-0-			28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

10	1860 X	658	-0-	-1202	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
12	1457 X	454	-0-	-1003	-0-	454	2		N	-0-			-0-
01	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2225	-0-	-491	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	378	-0-	-2629	-0-	378	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

10	2852 N	2356	-0-	-496	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2287	-0-	-173	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2061	-0-	-67	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	2173	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

10	1209 N	590	-0-	-619	-0-	590	2		N	-0-			80
11	1380 N	999	-0-	-381	-0-	999	2		N	-0-			80
12	713 N	424	-0-	-289	-0-	424	2		N	-0-			80
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			80
02	924 N	606	-0-	-318	-0-	606	2		N	-0-			80
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
11	1680 N	736	-0-	-944	-0-	736	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
*03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

10	4526 X	2208	-0-	-2318	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
11	4380 X	1977	-0-	-2403	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
12	4309 X	2447	-0-	-1862	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
01	4309 X	1920	-0-	-2389	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
02	3892 X	3612	-0-	-280	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	2418	-0-	-31	-0-	2418	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

10	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2619	-0-	-711	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	2762	-0-	-1454	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3528	-0-	-560	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	3157	-0-	-1369	-0-	3157	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
10	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	1924	-0-	-476	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1893	-0-	-587	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2068	-0-	-412	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

10	4247 X	3646	-0-	-601	-0-	3646	2			N	-0-					88
11	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2			N	-0-					88
12	3627 X	2926	-0-	-701	-0-	2926	2			N	-0-					88
01	3658 X	3234	-0-	-424	-0-	3234	2			N	-0-					88
02	3304 X	2820	-0-	-484	-0-	2820	2			N	-0-					88
*03	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					88

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

10	3379 X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
11	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	730	-0-	-2182	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	729	-0-	-2712	-0-	729	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

10	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	930 N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	728 N	556	-0-	-172	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

10	1488 N	1317	-0-	-171	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1345	-0-	-335	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1249	-0-	-456	-0-	1249	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
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
*03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10359	-0-	-1204	-0-	10359	2			N	-0-					18
11	10230	X	9879	-0-	-351	-0-	9879	2			N	-0-					18
12	11098	X	10279	-0-	-819	-0-	10279	2			N	-0-					18
01	11098	X	10637	-0-	-461	-0-	10637	2			N	-0-					18
02	10024	X	9589	-0-	-435	-0-	9589	2			N	-0-					18
03	10354	X	10244	-0-	-110	-0-	10244	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					92
11	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	2			N	-0-					92
12	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	2			N	-0-					92
01	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					92
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	1433	2			N	-0-					92
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	682	N	370	-0-	-312	-0-	370	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 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
10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2227	-0-	-563	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2070	-0-	-562	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2528	-0-	-634	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1548	-0-	-1448	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	958	-0-	-2359	-0-	958	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
*04	5280 X	1148	-0-	-4132	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
*05	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
*06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
*07	1550 X	1260	-0-	-290	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
*08	1643 X	1136	-0-	-507	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
*09	1890 X	1806	-0-	-84	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
*10	1953 X	1036	-0-	-917	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
*11	1890 X	1465	-0-	-425	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
*12	1860 X	1614	-0-	-246	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
*01	1860 X	614	-0-	-1246	-0-	614	2		N	-0-			-0-
*02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-				N	-0-			-0-
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
11	510 N	54	-0-	-456	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	527 N	98	-0-	-429	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

10	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	1603	-0-	-1528	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	1367	-0-	-1764	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2035	-0-	-793	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	1055	-0-	-2076	-0-	1055	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

10	2015 X	1895	-0-	-120	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
11	3000 X	352	-0-	-2648	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	374	-0-	-2726	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	1366	-0-	-525	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1467	-0-	-437	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3127	-0-	-872	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3014	-0-	-856	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	1913	-0-	-2086	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2400	-0-	-792	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

10	3224	X	2474	-0-	-750	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2068	-0-	-1052	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1724	-0-	-1407	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1788	-0-	-816	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1937	-0-	-543	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

10	248	N	76	-0-	-172	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

10	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	25005	2			N	-0-					78
11	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	22986	2			N	-0-					78
12	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					78
01	23219	X	22105	-0-	-1114	-0-	22105	2			N	-0-					78
02	20972	X	19753	-0-	-1219	-0-	19753	2			N	-0-					78
03	23219	X	21646	-0-	-1573	-0-	21646	2			N	-0-					78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

10	6603	X	5983	-0-	-620	-0-	5983	2			N	-0-					87
11	6390	X	5726	-0-	-664	-0-	5726	2			N	-0-					87
12	6138	X	4541	-0-	-1597	-0-	4541	2			N	-0-					87
01	5983	X	4582	-0-	-1401	-0-	4582	2			N	-0-					87
02	5404	X	3459	-0-	-1945	-0-	3459	2			N	-0-					87
03	5983	X	4091	-0-	-1892	-0-	4091	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

10	20150	X	17957	-0-	-2193	-0-	17957	2			N	-0-					27
11	19320	X	15807	-0-	-3513	-0-	15807	2			N	-0-					27
12	19964	X	15598	-0-	-4366	-0-	15598	2			N	-0-					27
01	19964	X	14824	-0-	-5140	-0-	14824	2			N	-0-					27
02	17164	X	14367	-0-	-2797	-0-	14367	2			N	-0-					27
03	17949	X	15797	-0-	-2152	-0-	15797	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

10	22909	X	18394	-0-	-4515	-0-	18394	2			N	-0-					117
11	20520	X	17814	-0-	-2706	-0-	17814	2			N	-0-					117
12	19995	X	18038	-0-	-1957	-0-	18038	2			N	-0-					117
01	19747	X	16959	-0-	-2788	-0-	16896	2	63	9	N	57					174
02	17332	X	16520	-0-	-812	-0-	16520	2			N	-0-					174
03	18414	X	17247	-0-	-1167	-0-	17200	2	47	9	N	43	183	1			34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					22
11	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-					22
12	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			N	-0-					22
01	10695	X	10143	-0-	-552	-0-	10143	2			N	-0-					22
02	10500	X	8203	-0-	-2297	-0-	8203	2			N	-0-					22
03	11625	X	10729	-0-	-896	-0-	10729	2			N	-0-					22

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

10	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2			N	-0-					77
11	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	2			N	-0-					77
12	16895	X	15142	-0-	-1753	-0-	15142	2			N	-0-					77
01	16895	X	14417	-0-	-2478	-0-	14417	2			N	-0-					77
02	15260	X	12658	-0-	-2602	-0-	12658	2			N	-0-					77
03	16864	X	13801	-0-	-3063	-0-	13801	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

10	39711	X	33935	-0-	-5776	-0-	33935	2			N	-0-					134
11	37170	X	31827	-0-	-5343	-0-	31827	2			N	-0-					134
12	36890	X	32087	-0-	-4803	-0-	32087	2			N	-0-					134
01	36115	X	30375	-0-	-5740	-0-	30375	2			N	-0-					134
02	31500	X	28084	-0-	-3416	-0-	28073	2	11	9	N	10					144
03	33945	X	29981	-0-	-3964	-0-	29912	2	69	9	N	63	187	1			20

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

10	71455	X	62192	-0-	-9263	-0-	62159	2	33	9	N	30					132
11	67500	X	58320	-0-	-9180	-0-	58176	2	144	9	N	131	185	1			78
12	68355	X	58607	-0-	-9748	-0-	58607	2			N	-0-					78
01	66650	X	56816	-0-	-9834	-0-	56816	2			N	-0-					78
02	58380	X	49567	-0-	-8813	-0-	49530	2	37	9	N	34					112
03	62186	X	53995	-0-	-8191	-0-	53838	2	157	9	N	143	180	1			75

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

10	43582	X	43582	-0-	-0-	-0-	43582	2			N	-0-					-0-
11	44506	X	44506	-0-	-0-	-0-	44506	2			N	-0-					-0-
12	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	46292	2			N	-0-					-0-
01	41739	X	41739	-0-	-0-	-0-	41739	2			N	-0-					-0-
02	35760	X	35760	-0-	-0-	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
*03	40599	X	40599	-0-	-0-	-0-	40599	2			N	-0-					-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

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			2
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			2
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			2
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			2
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2		N	-0-			2
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

10	1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2		N	-0-			175
11	1560 N	1169	-0-	-391	-0-	1169	2		N	-0-			175
12	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	1288	2		N	-0-			175
01	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2		N	-0-			175
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			175
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			175

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

10	2635 X	2203	-0-	-432	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
11	2550 X	2184	-0-	-366	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2635 X	2132	-0-	-503	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2059	-0-	-483	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2044 N	1165	-0-	-879	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

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	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

10	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1441	-0-	-99	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

10	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
*03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	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

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			15
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			15
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			15
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			15
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			15
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

10	6696 X	5474	-0-	-1222	-0-	5474	2		N	-0-			39
11	6360 X	4043	-0-	-2317	-0-	4043	2		N	-0-			39
12	6572 X	822	-0-	-5750	-0-	822	2		N	-0-			39
01	5487 X	5447	-0-	-40	-0-	5447	2		N	-0-			39
02	4956 X	2495	-0-	-2461	-0-	2495	2		N	-0-			39
03	5487 X	997	-0-	-4490	-0-	997	2		N	-0-			39

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4368	2	108	9	N	98	178	1			92
11	4530	X	4077	-0-	-453	-0-	4031	2	46	9	N	42					134
12	4681	X	3657	-0-	-1024	-0-	3651	2	6	9	N	5					139
01	4681	X	3438	-0-	-1243	-0-	3393	2	45	9	N	41					180
02	4032	X	2694	-0-	-1338	-0-	2686	2	8	9	N	7					187
03	4464	X	3784	-0-	-680	-0-	3770	2	14	9	N	13					200

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-			28
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			28
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-			28
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-			28
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-			28
*03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	515	1	1205	2	N	-0-			-0-

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	2	N	-0-			163
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			163
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	14			177
						15	9							
*02	8 N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	2	N	-0-			177
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-			177

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
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	152	1	174	2	N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	183	1	216	2	N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	208	1	263	2	N	-0-			-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	135	1	284	2	N	-0-			-0-
*02	280 N	78	-0-	-202	-0-	37	1	41	2	N	-0-			-0-
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	58	1	316	2	N	-0-			-0-

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			30
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	2	N	-0-			30
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	N	-0-			30
01	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			30
*02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			30
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					79
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					79
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					79
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					79
02	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					79
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
11	1500 X	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1550 X	1408	-0-	-142	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1550 X	1035	-0-	-515	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

10	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
11	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2548 N	2180	-0-	-368	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2145	-0-	-676	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

10	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	987	-0-	-98	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	884	-0-	-180	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

10	4774	X	4214	-0-	-560	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
11	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3772	-0-	-400	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

10	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
11	6090 X	5931	-0-	-159	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
12	6107 X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2		N	-0-			-0-
01	6572 X	5573	-0-	-999	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	4947	-0-	-989	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	5536	-0-	-1036	-0-	5536	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-			-0-
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
02	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2		N	-0-			-0-
*03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B2 EXT	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-			15
11	180	N	15	-0-	-165	-0-	7	1	8	2	N	-0-			15
12	248	N	25	-0-	-223	-0-	11	1	14	2	N	-0-			15
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	26	1	54	2	N	-0-			15
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			15
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	351	1	403	2	N	-0-					3
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	315	1	371	2	N	-0-					3
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	327	1	413	2	N	-0-					3
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	143	1	300	2	N	-0-					3
*02	504 N	378	-0-	-126	-0-	179	1	199	2	N	-0-					3
03	558 N	445	-0-	-113	-0-	69	1	376	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	200	1	994	2	N	-0-					85
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	168	1	824	2	N	119	189	1			15
						131	9									
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	232	1	960	2	N	-0-					15
01	1209 N	836	-0-	-373	-0-	201	1	635	2	N	-0-					15
*02	1036 N	512	-0-	-524	-0-	512	2			N	-0-					15
03	1178 N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

10	DLQ G-10	1509	-0-	1509	5343	1494	2	15	9	Y	14					67
11	DLQ G-10	1424	-0-	1424	6767	1411	2	13	9	Y	12					79
12	3000 N	1572	-0-	-1428	5339	1558	2	14	9	Y	13					92
01	3100 N	1319	-0-	-1781	3558	1305	2	14	9	Y	13					105
*02	2800 N	1686	-0-	-1114	2444	1673	2	13	9	Y	12					117
*03	3100 N	1491	-0-	-1609	835	1458	2	33	9	Y	30					147

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713	X	191	-0-	-522	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-			-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	257	1	147	2	N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	248	1	138	2	N	-0-			-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	256	1	141	2	N	-0-			-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	256	1	140	2	N	-0-			-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	232	1	123	2	N	-0-			-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	257	1	141	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					95
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					142
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	341	1			87
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	169	1			76
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (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
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7843 - 8167

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400

10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	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 #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	497	2	N	2		115
							2	9						
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	570	1	519	2	N	3		118
							3	9						
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	589	1	462	2	N	2		120
							2	9						
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	589	1	347	2	N	-0-		120
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	532	1	325	2	N	-0-		120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
*03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	1266	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	3			N	-0-					-0-
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
*03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

10	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
11	2610 X	1942	-0-	-668	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	2666 X	2224	-0-	-442	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
01	2480 X	1983	-0-	-497	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*03	3100 N	3900	-0-	800	800	3900	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
12	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
11	1890 N	1653	-0-	-237	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1441	-0-	-481	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1275	-0-	-265	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

10	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
11	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

10	3038 X	863	-0-	-2175	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1904 X	1688	-0-	-216	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
12	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	3			N	-0-					-0-
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
*03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2820	-0-	-372	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

10	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4148	-0-	-592	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4286	-0-	-612	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3662	-0-	-1236	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3633	-0-	-651	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3922	-0-	-790	-0-	3922	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

10	1736	X	1423	-0-	-313	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1193	-0-	-487	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1425	-0-	-32	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

10	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4490	-0-	-550	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4174	-0-	-1034	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4054	-0-	-1154	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	3636	-0-	-1040	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4068	-0-	-830	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2638	-0-	-362	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2479	-0-	-377	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

10	6572	X	6547	-0-	-25	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	6052	-0-	-308	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5748	-0-	-793	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
01	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5352	-0-	-556	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6389	-0-	-152	-0-	6389	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

10	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3179	-0-	79	79	3179	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

10	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

10	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	7925	-0-	5125	5125	7925	3			N	-0-					-0-
*03	13439	X	8314	-0-	-5125	-0-	8314	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2722	-0-	-498	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3			N	-0-					-0-
*03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	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

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	1986	-0-	-324	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

10	4526	X	2649	-0-	-1877	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4200	-0-	-180	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
*03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	588	N	508	-0-	-80	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

10	2728	N	2137	-0-	-591	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
*03	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3		N	-0-			-0-
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3		N	-0-			-0-
01	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
02	2380 X	2084	-0-	-296	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
03	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2470	3		N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3		N	-0-			-0-
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3		N	-0-			-0-
*03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23RH RRCID -> 291532 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8092 - 11125

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2088	-0-	-102	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4611	-0-	-318	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
*03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	952	N	910	-0-	-42	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6797	-0-	-643	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	6320	-0-	-880	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	5572	-0-	-1744	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	4136	-0-	-3180	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					N	-0-					-0-
03	6789	X	3781	-0-	-3008	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3583	-0-	-437	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3485	-0-	-700	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2964	-0-	-816	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3298	-0-	-1445	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3115	-0-	-1475	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4021	-0-	-722	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3704	-0-	-884	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1155	-0-	-488	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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

10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1436	-0-	-176	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1530	X	1311	-0-	-219	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
11	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
01	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
*03	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

10	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
11	1920 N	1729	-0-	-191	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
12	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1528	-0-	-96	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
*03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3		N	-0-			-0-
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3		N	-0-			-0-
01	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	3		N	-0-			-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398	3		N	-0-			-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1713	-0-	-984	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	1472	-0-	-1048	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1746	-0-	-610	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1753	-0-	-603	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1583	-0-	-265	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*03	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
*03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

10	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

10	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	952	N	615	-0-	-337	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	680	-0-	-374	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	3		N	-0-					-0-
11	1410	N	1055	-0-	-355	-0-	1055	3		N	-0-					-0-
12	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3		N	-0-					-0-
01	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	1382	3		N	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-					-0-
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-					-0-
11	660	N	460	-0-	-200	-0-	460	3		N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3		N	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	3		N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-					-0-
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-					-0-
*03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

10	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	1944	-0-	-505	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1202	-0-	-2	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	784	-0-	-446	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	869	-0-	-185	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	840	-0-	-307	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
03	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

10	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

10	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2425	-0-	-35	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2258	-0-	-284	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2153	-0-	-115	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
*03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426 X	1231	-0-	-195	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
11	1200 X	920	-0-	-280	-0-	920	3		N	-0-			-0-
12	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
01	1364 X	844	-0-	-520	-0-	844	3		N	-0-			-0-
02	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	851	-0-	-234	-0-	851	3		N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	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

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
CINRON ENERGY, LLC 153512
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	94	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	89	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
*03	65	N	49	-0-	-16	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	162	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
*03	167	N	87	-0-	-80	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	122	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					-0-
*03	1344	N	738	-0-	-606	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	43	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
*03	80	N	43	-0-	-37	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	270	N	160	-0-	-110	-0-	151	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	465	N	191	-0-	-274	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
*03	281	N	168	-0-	-113	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	429	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	334	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					-0-
*03	548	N	224	-0-	-324	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	598	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	571	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
*03	514	N	315	-0-	-199	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	63	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
*03	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
OPTIMUM EXPLORATION LLC //CONT.// 625161
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	195	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	310	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
*03	769	N	495	-0-	-274	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	450	N	170	-0-	-280	-0-	161	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					-0-
*03	1026	N	477	-0-	-549	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
BASA RESOURCES, INC. 053974
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2021

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
CINRON ENERGY, LLC 153512
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

10	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-			-0-
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	26	1	1039	2	N	-0-			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

10	DELQ PR	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-			-0-
11	20 N	10	-0-	-10	-0-	10	1			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	16	-0-	16	16	10	1	6	3	N	-0-			-0-
01	26 N	10	-0-	-16	-0-	10	1			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

10	4619	X	4542	-0-	-77	-0-	4469	2	73	9	N	66	175	1			118
11	4470	X	4088	-0-	-382	-0-	4051	2	37	9	N	34	70	1			82
12	4619	X	4055	-0-	-564	-0-	4019	2	36	9	N	33					115
01	4619	X	3896	-0-	-723	-0-	3896	2			N	-0-					115
*02	4116	X	3485	-0-	-631	-0-	3454	2	31	9	N	28					143
03	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4230	2	135	9	N	123	179	1			87

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
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
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	340	1	2446	2	N	15					164
							17	9									
11	2730	X	2211	-0-	-519	-0-	277	1	1898	2	N	33					197
							36	9									
12	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	320	1	2195	2	N	35					232
							39	9									
01	2883	X	2222	-0-	-661	-0-	303	1	1916	2	N	3					235
							3	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	296	1	1819	2	N	-0-					235
*03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	321	1	2192	2	N	91					326
							100	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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	125	1	894	2	N	3					145
							3	9									
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	128	1	879	2	N	65					210
							72	9									
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	130	1	892	2	N	27					237
							30	9									
01	1023	N	859	-0-	-164	-0-	117	1	742	2	N	-0-					237
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	124	1	766	2	N	5					242
							6	9									
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	129	1	885	2	N	14					256
							15	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
10	128	X	17	-0-	-111	-0-	17	3			N	-0-					35
11	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					35
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					35
03	14B	DENY	116	-0-	116	116	116	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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					44
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					44
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					44
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					44
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					44
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2572	2	26	9	N	24					101
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2689	2	28	9	N	25					126
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2716	2	8	9	N	7					133
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2740	2	2	9	N	2					135
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2454	2	17	9	N	15					150
*03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	N	20	144	1			26

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	865	2	25	9	N	23					76
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	929	2	13	9	N	12					88
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	879	2	39	9	N	35					123
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					123
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	776	2	54	9	N	49					172
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1108	2	25	9	N	23	144	1			51

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
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					52
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					52
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					52
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1845	2	3	9	N	3					55
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					55
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					55

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					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
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-