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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
04	2640 #	339	-0-	-2301	-0-	66	2	5	4	N	244	181	1			232
						268	9									
05	2728 #	1007	-0-	-1721	-0-	335	2	20	4	N	593	700	1	2	8	123
						652	9									

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

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
04	4160 R	4160	-0-	-0-	-0-	3076	2	20	4	N	967	911	1			297
						1064	9									
*05	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	3115	2	17	4	N	837	1097	1	1	8	36
						921	9									

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

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
04	15229 R	15229	-0-	-0-	-0-	14933	3	296	9	N	269	371	1	53
05	3472 #	3003	-0-	-469	-0-	2794	3	209	9	N	190			243

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

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-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT		-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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
04	383	R	383	-0-	-0-	-0-	38	1	345	2	N	-0-			38
*05	415	R	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	N	-0-			38

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

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
04	210	#	162	-0-	-48	-0-	16	1	146	2	N	-0-			34
05	217	#	133	-0-	-84	-0-	14	1	119	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

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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

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-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
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
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-
04	780	N	552	-0-	-228	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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

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
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					80
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					33
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	0	1145	-0-	1145	10470	472	1	563	2	N	100	167	1			125
						110	9									
05	0	360	-0-	360	10830	68	1	148	2	N	131					256
						144	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

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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	7410 X	5105	-0-	-2305	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	927	-0-	-6730	-0-	927	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	5130 X	2476	-0-	-2654	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12430	2	1 9	N	1	1	8	-0-
*05	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
*05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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

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-
04	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8401	2	1 9	N	1	1	8	-0-
05	8773 X	7872	-0-	-901	-0-	7872	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
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-
04	6420	X	5878	-0-	-542	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5778	-0-	-856	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	10050	X	7985	-0-	-2065	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8218	-0-	-2291	-0-	8218	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	837	N	305	-0-	-532	-0-	305	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

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-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
*05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33084	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34162	X	32965	-0-	-1197	-0-	32965	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16926	X	9528	-0-	-7398	-0-	9528	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
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-
04	64020	X	56200	-0-	-7820	-0-	56199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	66154	X	64611	-0-	-1543	-0-	64611	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	3480	X	2895	-0-	-585	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2589	-0-	-542	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	258450	X	201217	-0-	-57233	-0-	201203	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	265143	X	246568	-0-	-18575	-0-	246562	2	6	9	N	5	5	8			-0-

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

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-
04	7770	X	4826	-0-	-2944	-0-	4824	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8029	X	4439	-0-	-3590	-0-	4438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
04	37860	X	36066	-0-	-1794	-0-	36066	2			N	-0-					-0-
05	39122	X	37184	-0-	-1938	-0-	37184	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	1	1	8			-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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

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-
04	990	N	741	-0-	-249	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	811	-0-	-181	-0-	41	1	769	2	Y	1					1
							1	9									

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

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-
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-					-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					3
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	2					5
							2	9									

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

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-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	41	1	761	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	1380	N	919	-0-	-461	-0-	51	1	868	2	Y	-0-					-0-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	83	1	1557	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
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
04	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	63	1	1064	2	Y	-0-					3
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	48	1	892	2	Y	3					6
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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
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-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	130	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	101	1	1890	2	Y	1					1
							1	9									

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
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-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	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
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-
04	3690	X	2400	-0-	-1290	-0-	134	1	2266	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	152	1	2841	2	Y	1					1
							1	9									

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

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-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	45	1	254	2	Y	-0-					-0-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	45	1	252	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	145	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	118	1	2220	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	96	1	1613	2	Y	-0-					3
05	1581	N	723	-0-	-858	-0-	37	1	684	2	Y	2					5
							2	9									

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

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-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	4830	X	4159	-0-	-671	-0-	233	1	3926	2	Y	-0-					6
05	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	218	1	4084	2	Y	5					11
							6	9									

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
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-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
*05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	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
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	949	-0-	-198	-0-	31	1	918	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	30	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	41	1	775	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
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-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-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
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	2509	-0-	-219	-0-	181	1	2328	2	Y	-0-	16	1			12
04	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	142	1	2402	2	Y	-0-					12
*05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	134	1	2514	2	Y	10					22
							11	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
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	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
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
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					246
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	32	1	3297	2	Y	-0-	1	1			135
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	30	1	3417	2	Y	-0-					135
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					135

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
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-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-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
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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					85
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					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
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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					44
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					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
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
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-					1
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	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
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	453	-0-	-911	-0-	31	1	414	2	Y	7	16	1			190
							8	9									
04	1080	N	232	-0-	-848	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					190
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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
04	3240	X	1955	-0-	-1285	-0-	1955	2			Y	-0-					154
05	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	2058	2			Y	-0-					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
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			7
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	-0-					7
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	66	1	1235	2	Y	5					12
							6	9									

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

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-
04	3840	X	1161	-0-	-2679	-0-	65	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	1522	-0-	-1733	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					1
05	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	104	1	1951	2	Y	-0-					1

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

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
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1875	2	56	9	Y	51					171
05	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	1226	2			Y	-0-					171

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

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	1634	-0-	-133	-0-	31	1	1603	2	Y	-0-	14	1			287
04	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	30	1	1450	2	Y	6					293
							7	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					293

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
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									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	207	1	3489	2	Y	-0-					18
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	182	1	3417	2	Y	18					36
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	471	-0-	-129	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5032	-0-	1932	1932	255	1	4776	2	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					110
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					49
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	31	1	1731	2	Y	1	2	1			126
							1	9									
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	30	1	1972	2	Y	-0-					126
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	225	-0-	-736	-0-	31	1	194	2	Y	-0-	1	1			107
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	30	1	2084	2	Y	-0-					107
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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
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-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	Y	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	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
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									
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	30	1	276	2	Y	-0-					131
05	527	N	295	-0-	-232	-0-	31	1	264	2	Y	-0-					131

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	1561	-0-	-361	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-	1	1			102
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	30	1	1221	2	Y	-0-					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

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
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	626	-0-	-490	-0-	31	1	595	2	Y	-0-	1	1			97
04	1200	N	930	-0-	-270	-0-	30	1	900	2	Y	-0-					97
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

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
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-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	42	1	865	2	Y	-0-					-0-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	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
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									
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	107	1	1813	2	Y	-0-					30
*05	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	151	1	2836	2	Y	25					55
							28	9									

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

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	31	-0-	-186	-0-	31	1			Y	-0-	1	1			65
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					65
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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

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	1553	-0-	-927	-0-	31	1	1522	2	Y	-0-	1	1			237
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	30	1	2514	2	Y	-0-					237
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					237

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

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-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	2070	N	1628	-0-	-442	-0-	1628	2			Y	-0-					199
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					199

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

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	1066	-0-	-19	-0-	31	1	1035	2	Y	-0-	1	1			158
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	Y	-0-					158
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

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
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-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

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

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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	Y	-0-	1	1			28
04	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	30	1	2701	2	Y	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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

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-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	Y	-0-					-0-
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	Y	1					1
							1	9									

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

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-
04	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	131	1	1701	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	120	1	1668	2	Y	-0-					-0-

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

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-	1	1			66
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1263	2	Y	-0-					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

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

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	1	1			40
04	750	N	584	-0-	-166	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1833	-0-	-275	-0-	31	1	1802	2	Y	-0-	1	1			53
04	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	30	1	1800	2	Y	-0-					53
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
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	419	-0-	-46	-0-	31	1	388	2	Y	-0-	1	1			118
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					118
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	20610	X	14608	-0-	-6002	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	5949	-0-	-14480	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 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
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									
04	750	N	515	-0-	-235	-0-	30	1	485	2	Y	-0-					336
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	-0-					336

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1320	-0-	-354	-0-	31	1	1289	2	Y	-0-	65	1			78
04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	30	1	1839	2	Y	-0-					78
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	31	1	2001	2	Y	-0-	1	1			103
04	1650	N	1510	-0-	-140	-0-	30	1	1480	2	Y	-0-					103
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

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

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					136
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					136

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

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	2514	-0-	-462	-0-	31	1	2483	2	Y	-0-	1	1			33
04	2880	X	1542	-0-	-1338	-0-	30	1	1512	2	Y	-0-					33
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					33

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

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
04	960	X	958	-0-	-2	-0-	774	2	184	9	Y	167					217
*05	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					217

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

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-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	2	Y	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	524	1	6602	2	Y	-0-					-0-
*05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	504	1	6548	2	Y	-0-					-0-

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

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
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	3544	-0-	-765	-0-	31	1	3513	2	Y	-0-	1	1			48
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	30	1	4102	2	Y	1					49
							1	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					49

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

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-
04	1080	N	745	-0-	-335	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	31	1	885	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	3300	X	2087	-0-	-1213	-0-	2087	2			Y	-0-					226
05	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2			Y	-0-					226

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

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-
04	3000	N	6645	-0-	3645	3645	372	1	6273	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	5807	-0-	2707	6352	294	1	5511	2	Y	2					2
							2	9									

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

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	997	-0-	-584	-0-	31	1	966	2	Y	-0-	1	1			60
04	3000	N	4747	-0-	1747	1747	2918	1	1829	2	Y	-0-					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1747					Y	NO RPT					60

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

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

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	137	-0-	-979	-0-	31	1	106	2	Y	-0-	1	1			15
04	1320	N	855	-0-	-465	-0-	30	1	825	2	Y	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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

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	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					20
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					20

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

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-
04	9450	X	4546	-0-	-4904	-0-	211	1	4335	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	1555	-0-	-7497	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 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
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	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	31	1	2401	2	Y	-0-	1	1			50
04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	2					52
						2	9									
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					52

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

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	1851	-0-	-350	-0-	31	1	1820	2	Y	-0-	1	1			43
04	2070 N	1828	-0-	-242	-0-	30	1	1798	2	Y	-0-					43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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

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-
04	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	505	1	5562	2	N	-0-					-0-
*05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	478	1	5665	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	122	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	118	1	1808	2	N	-0-					-0-

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

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	1	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	3330 X	2964	-0-	-366	-0-	30	1	2934	2	Y	-0-					-0-
05	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	31	1	3216	2	Y	-0-					-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
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	881	-0-	-390	-0-	31	1	850	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	660 N	548	-0-	-112	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					20
05	682 N	467	-0-	-215	-0-	31	1	436	2	Y	-0-					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
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-
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	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 #: 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
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-
04	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	314	1	6443	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7179	-0-	-230	-0-	374	1	6805	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
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-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	30	1	2744	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2454	-0-	-646	-0-	31	1	2423	2	Y	-0-					-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
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-
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

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
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	2889	-0-	-397	-0-	31	1	2858	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	30	1	2751	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	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
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-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	Y	-0-					-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
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
04	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			Y	-0-					7
05	1829	N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2			Y	-0-					7

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

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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
04	2430 N	1929	-0-	-501	-0-	136	1	1793	2	N	-0-					337
*05	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	171	1	2628	2	N	-0-					337

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

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-
04	900 N	778	-0-	-122	-0-	30	1	748	2	Y	-0-					-0-
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	Y	-0-					-0-

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

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
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					7
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					7

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

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-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
*05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					7
05	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			Y	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	571	1	8517	2	N	-0-					-0-
*05	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	735	1	8503	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					7
05	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			Y	-0-					7

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

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
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	2	33	9	Y	30					267
*05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					267

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

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
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									
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	138	1	2322	2	Y	-0-					36
*05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	122	1	2279	2	Y	32					68
							35	9									

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	27404	X	26613	-0-	-791	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
*01	26536	X	24121	-0-	-2415	-0-	31	1	24090	2	N	-0-					-0-
*02	23968	X	23513	-0-	-455	-0-	28	1	23485	2	N	-0-					-0-
*03	26598	X	25361	-0-	-1237	-0-	31	1	25330	2	N	-0-					-0-
*04	25740	X	21635	-0-	-4105	-0-	30	1	21605	2	N	-0-					-0-
05	26598	X	24629	-0-	-1969	-0-	31	1	24598	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
04	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	228	1	3856	2	N	-0-					111
05	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	210	1	3939	2	N	-0-					111

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
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-
04	900	N	606	-0-	-294	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-					-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
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-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

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
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-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-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
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-
04	3000	N	3169	-0-	169	1279	177	1	2992	2	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3088	-0-	-12	1267	156	1	2932	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	-0-					-0-
*05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-

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

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-
04	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
*05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	5340	X	3821	-0-	-1519	-0-	30	1	3791	2	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5130	-0-	-388	-0-	31	1	5099	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	3930	X	3389	-0-	-541	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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-
04	3270	X	2516	-0-	-754	-0-	30	1	2486	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2285	-0-	-1094	-0-	31	1	2254	2	Y	-0-					-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
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-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	30	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	31	1	862	2	Y	-0-					-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
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-
04	27630	X	23259	-0-	-4371	-0-	30	1	23229	2	N	-0-					-0-
05	28551	X	27173	-0-	-1378	-0-	31	1	27142	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
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-
04	3690	X	2443	-0-	-1247	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-

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
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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
*04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	17	1	2036	2	Y	-0-					-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
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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	24	1	2824	2	Y	-0-					-0-

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

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
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	416	-0-	-1382	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	1470 X	998	-0-	-472	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
05	1519 X	713	-0-	-806	-0-	6	1	707	2	Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					-0-

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

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	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	6	1	739	2	Y	-0-					-0-

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

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	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	13	1	1485	2	Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000 N	3802	-0-	802	802	3802	2			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	2545	-0-	-555	247	22	1	2523	2	Y	-0-					-0-

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

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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	664	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100 N	10826	-0-	7726	7726	10826	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	6286	-0-	3286	11012	6286	2			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	5393	-0-	2293	13305	46	1	5347	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	1260 X	68	-0-	-1192	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*05	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	9	1	1013	2	Y	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	-0-					-0-

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

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	3013	-0-	-1017	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
*04	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-
*05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	40	1	4683	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	8	1	887	2	Y	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	827	-0-	-2552	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					-0-
*05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	29	1	3420	2	Y	-0-					-0-

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

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	967	-0-	-583	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	103	-0-	-1307	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1176	2	Y	-0-					-0-

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

12	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	613	1	1938	2	Y	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	464	1	2411	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1680	-0-	-952	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2359	-0-	-461	-0-	388	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	563	1	2480	2	Y	-0-					-0-

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

12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	184	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	89	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	187	1	947	2	Y	-0-					-0-
*05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	205	1	904	2	Y	-0-					-0-

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

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	6	1	657	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781	X	6362	-0-	-1419	-0-	602	1	5760	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6976	-0-	-805	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5062	-0-	-2318	-0-	179	1	4883	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	1309	-0-	-5046	-0-	46	1	1263	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	16	1	370	2	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	720 N	472	-0-	-248	-0-	49	1	423	3	N	-0-					-0-
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	60	1	561	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	3270 X	2320	-0-	-950	-0-	241	1	2079	3	N	-0-					18
05	3379 X	2151	-0-	-1228	-0-	208	1	1943	3	N	-0-					18

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	960 N	660	-0-	-300	-0-	68	1	592	3	N	-0-					-0-
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	2670 X	2535	-0-	-135	-0-	264	1	2271	3	N	-0-					53
05	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	227	1	2120	3	N	-0-					53

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

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
04	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	188	1	1623	3	N	-0-					74
*05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	178	1	1668	3	N	-0-					74

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	318	1	2746	3	N	-0-					-0-
*05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	271	1	2542	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	3900 X	3661	-0-	-239	-0-	381	1	3280	3	N	-0-					-0-
05	4030 X	3766	-0-	-264	-0-	363	1	3403	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	163	1	1409	3	N	-0-					-0-
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-					-0-

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

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

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
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	199	1	1722	3	N	-0-					57
05	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	178	1	1673	3	N	-0-					57

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

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
04	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	317	1	2736	3	N	-0-					48
05	3255 X	3141	-0-	-114	-0-	303	1	2838	3	N	-0-					48

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

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-
04	2460 X	1334	-0-	-1126	-0-	130	1	1204	3	N	-0-					-0-
05	2542 X	1287	-0-	-1255	-0-	124	1	1163	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	2940 X	2879	-0-	-61	-0-	300	1	2579	3	N	-0-					-0-
05	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	292	1	2737	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-

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

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
04	17550 X	14234	-0-	-3316	-0-	1477	1	12757	3	N	-0-					21
05	16771 X	14541	-0-	-2230	-0-	1403	1	13138	3	N	-0-					21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	73	1	631	3	N	-0-					43
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	3	N	-0-					43

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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	558	1	4819	3	N	-0-					-0-
*05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	503	1	4709	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	63	1	536	3	N	-0-					-0-
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	742	3	N	-0-					-0-

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

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
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	3	N	-0-					43
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	N	-0-					43

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

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	292	1	2514	3	N	-0-					-0-
*05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	257	1	2412	3	N	-0-					-0-

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

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
04	1380	X	15	-0-	-1365	-0-	2	1	13	3	N	-0-					16
05	1426	X	8	-0-	-1418	-0-	1	1	7	3	N	-0-					16

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

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
04	36570	X	32025	-0-	-4545	-0-	3323	1	28702	3	N	-0-					31
05	37789	X	34938	-0-	-2851	-0-	3371	1	31567	3	N	-0-					31

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

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
04	60990	X	56778	-0-	-4212	-0-	5892	1	50886	3	N	-0-					18
05	61380	X	57701	-0-	-3679	-0-	5568	1	52133	3	N	-0-					18

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

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-
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	219	1	1895	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	209	1	1950	3	N	-0-					-0-

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

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
04	42840	X	35530	-0-	-7310	-0-	3687	1	31843	3	N	-0-					23
05	42222	X	40561	-0-	-1661	-0-	3914	1	36647	3	N	-0-					23

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

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-
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	116	1	997	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	125	1	1167	3	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	22380	X	-0-	-0-	-22380	-0-					N	-0-					23
05	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					23

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

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
04	26705	X	26705	-0-	-0-	-0-	2771	1	23934	3	N	-0-					40
*05	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	2327	1	21796	3	N	-0-					40

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

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
04	14730	X	12654	-0-	-2076	-0-	1313	1	11341	3	N	-0-					15
05	14415	X	12482	-0-	-1933	-0-	1205	1	11277	3	N	-0-					15

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

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
04	16710	X	13466	-0-	-3244	-0-	1398	1	12068	3	N	-0-					35
05	16957	X	14865	-0-	-2092	-0-	1434	1	13431	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

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

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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	243	1	430	3	N	-0-			-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

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-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
*05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-

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

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-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-			-0-
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-			-0-

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

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-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
05	1240	N	765	-0-	-475	-0-	765	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
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-
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2360	-0-	-368	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	2110	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
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-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
*05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	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
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-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3535	-0-	-1022	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	4117	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	3601	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	604	-0-	-450	-0-	604	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1446	-0-	-507	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	3570	X	3174	-0-	-396	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3022	-0-	-667	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2073	-0-	-407	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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
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-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

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

*06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-	5	5			50
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			N	-0-	5	5			45
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-	5	5			40
*09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-	5	5			35
*10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-	5	5			30
*11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-	5	5			25
*12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-	5	5			20
*01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-	5	5			15
*02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-	5	5			10
*03	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	3294	3			N	-0-	5	5			5
*04	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	3186	3			N	-0-	5	5			-0-
05	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	4140	X	2549	-0-	-1591	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	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 #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	2954	N	2932	-0-	-22	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5490	X	3021	-0-	-2469	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1110	X	878	-0-	-232	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3120	X	2480	-0-	-640	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2670	N	2446	-0-	-224	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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 #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 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
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-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	3150	X	2202	-0-	-948	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2389	-0-	-866	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
*05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

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

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
*04	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-

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

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-
04	4050	X	3652	-0-	-398	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3627	-0-	-558	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	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 #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	1440	X	1150	-0-	-290	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	6600	X	6022	-0-	-578	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	5837	-0-	-983	-0-	5837	3			N	-0-					-0-

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

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-
04	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	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
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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	154710 X	150097	-0-	-4613	-0-	150097	2		N	-0-			-0-
05	158782 X	154042	-0-	-4740	-0-	154042	2		N	-0-			-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	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

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
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-			25
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	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

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-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1028	-0-	-646	-0-	1028	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

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-
04	660 N	628	-0-	-32	-0-	628	2		N	-0-			-0-
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	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
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-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3518	-0-	-1442	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	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

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-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	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
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-
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2367	-0-	-237	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	3000	N	3259	-0-	259	689	3259	2			N	-0-					-0-
*05	3791	X	3102	-0-	-689	-0-	3102	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

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-
04	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	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
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-
04	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4169	-0-	1069	1069	4169	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3396	-0-	-1409	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	937	-0-	-241	-0-	937	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	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
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-
04	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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

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-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	6810	X	4645	-0-	-2165	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	3660	X	2100	-0-	-1560	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2586	-0-	-1196	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
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-
04	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	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

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-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	960	N	32	-0-	-928	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	682	N	14	-0-	-668	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	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
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-
04	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	5130	X	5010	-0-	-120	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4270	-0-	-721	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3527	-0-	-317	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
*05	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	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
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-
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	1876	-0-	-1596	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	2130 N	2011	-0-	-119	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	2020	-0-	-646	-0-	2020	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
*05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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
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-
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

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-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	4350	X	3829	-0-	-521	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3875	-0-	-527	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	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
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-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2165	-0-	-687	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673

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-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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

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-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

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-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	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
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-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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

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-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1290	N	894	-0-	-396	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	840	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	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
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-
04	4410 X	3711	-0-	-699	-0-	3711	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	3898	-0-	-659	-0-	3898	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2558	-0-	-666	-0-	2558	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
*05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
*05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
*05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1530	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
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-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
*05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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-
04	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	2245	-0-	-2250	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

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-
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	917	-0-	-540	-0-	917	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
*05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*05	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

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
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-
04	3000	N	3905	-0-	905	905	3905	2			N	-0-					-0-
*05	2594	N	1689	-0-	-905	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	690	N	439	-0-	-251	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5036	-0-	1936	1936	5036	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

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-
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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

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
04	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-					113
05	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	2565	2			N	-0-					113

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

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-
04	3060	X	1163	-0-	-1897	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1073	-0-	-1934	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
*05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	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
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-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8864	-0-	5764	5764	8864	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

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-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	1650	N	1172	-0-	-478	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	2910 X	1973	-0-	-937	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3657	-0-	557	557	3657	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
*05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	3510 X	2456	-0-	-1054	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3114	-0-	-513	-0-	3114	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

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-
04	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2		N	-0-			-0-
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-			-0-
*05	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2		N	-0-			-0-

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

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
04	2940 X	2480	-0-	-460	-0-	2480	2		N	-0-			64
05	2976 X	2664	-0-	-312	-0-	2664	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
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-
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3861	-0-	-107	-0-	3861	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

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-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	2940 X	2684	-0-	-256	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
*05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

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-
04	2280 X	1096	-0-	-1184	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2035	-0-	-321	-0-	2035	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2		N	-0-			-0-

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

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-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

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-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	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
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-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

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-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

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-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

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-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

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-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
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-
04	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1737	-0-	-526	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

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-
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

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-
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

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-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

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-
04	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

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-
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

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-
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	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
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-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	932	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

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-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

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-
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
04	2190	N	1511	-0-	-679	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1968	-0-	-140	-0-	1968	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

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-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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

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-
04	870	N	552	-0-	-318	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	650	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

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-
04	4860	X	2823	-0-	-2037	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2507	-0-	-1833	-0-	2507	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
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-
04	720	X	520	-0-	-200	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	744	X	469	-0-	-275	-0-	469	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

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-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
04	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	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
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-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

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-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

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-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

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-
04	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
04	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	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
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-
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

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-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

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-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2323	-0-	-498	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953	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
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-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

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-
04	1500	N	1312	-0-	-188	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

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-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

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
04	2100	N	1665	-0-	-435	-0-	1665	2			N	-0-	130	1			19
05	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			N	-0-					19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

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-
04	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

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-
04	1440	X	663	-0-	-777	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	899	N	727	-0-	-172	-0-	727	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

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-
04	1230	N	333	-0-	-897	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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
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-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
*05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
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-
04	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
04	2010	N	1977	-0-	-33	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3399	-0-	299	299	3399	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	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
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-
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	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

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-
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
04	1320	N	1136	-0-	-184	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	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

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-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

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
04	4050	X	2732	-0-	-1318	-0-	2725	2	7	9	N	6	58	1			17
05	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			N	-0-					17

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
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-
04	1410	N	1056	-0-	-354	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

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-
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

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-
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*05	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	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

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-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

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-
04	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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
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-
04	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	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

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-
04	1650	N	1311	-0-	-339	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	947	-0-	-758	-0-	947	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1461	-0-	-616	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

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-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	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
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-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2287	-0-	-875	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

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-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
04	2340	X	1725	-0-	-615	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1475	-0-	-943	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	868	N	615	-0-	-253	-0-	615	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
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-
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
*05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
04	5010 X	2195	-0-	-2815	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	1732	-0-	-2112	-0-	1732	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
*05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

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-
04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
*05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

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-
04	1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	1092	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
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-
04	810	N	690	-0-	-120	-0-	690	2			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

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-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
04	2610	X	2006	-0-	-604	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
04	2790	N	2098	-0-	-692	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1633	-0-	-971	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

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-
04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
04	450	N	34	-0-	-416	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
04	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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
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-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
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-
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	558	N	313	-0-	-245	-0-	313	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
04	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					-0-
*05	2545	N	2499	-0-	-46	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

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-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	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

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-
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

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-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

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-
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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

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-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	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
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-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
04	2430	N	2271	-0-	-159	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

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-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

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-
04	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4901	-0-	-59	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	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
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-
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	851	-0-	-296	-0-	851	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

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-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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

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-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
04	750	N	399	-0-	-351	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
04	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	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
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-
04	2460 X	2339	-0-	-121	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2039	-0-	-503	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
04	8250 X	7639	-0-	-611	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8525 X	8112	-0-	-413	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
04	540 N	283	-0-	-257	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

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-
04	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
*05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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

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-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
04	780 N	716	-0-	-64	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	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
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-
04	2190	N	1219	-0-	-971	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

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-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	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
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-
04	1320 N	1071	-0-	-249	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
04	1590 X	1390	-0-	-200	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*05	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
04	960 N	614	-0-	-346	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

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-
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	682 N	468	-0-	-214	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
04	3390 X	2715	-0-	-675	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	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
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-
04	2160	N	662	-0-	-1498	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	468	-0-	-1764	-0-	468	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
04	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1341	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

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-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
*05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
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-
04	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

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-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
04	570	N	373	-0-	-197	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
04	3600	X	2367	-0-	-1233	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1152	-0-	-2568	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	1298	-0-	-407	-0-	1298	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
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-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
04	1050	X	914	-0-	-136	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	911	-0-	-174	-0-	911	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

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-
04	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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

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
04	4110	X	3892	-0-	-218	-0-	3892	2			N	-0-					27
05	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	3948	2			N	-0-					27

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

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-
04	3540	X	2765	-0-	-775	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	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

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-
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
04	2550	X	1880	-0-	-670	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1809	-0-	-609	-0-	1809	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
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-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
04	1440	N	867	-0-	-573	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2904	-0-	-258	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
*05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
04	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2397	-0-	-1478	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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
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-
04	4530	X	3134	-0-	-1396	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3118	-0-	-1563	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
04	2220	N	1921	-0-	-299	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
04	3240	X	2275	-0-	-965	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2288	-0-	-1060	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

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-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
04	3000	N	4144	-0-	1144	3672	4144	2			N	-0-					-0-
*05	7742	X	4070	-0-	-3672	-0-	4070	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
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-
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 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
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-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 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
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-
04	1350	N	971	-0-	-379	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	826	-0-	-321	-0-	826	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 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
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-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3000	N	1856	-0-	-1144	309	1856	2			N	-0-					-0-
*05	2297	N	1988	-0-	-309	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	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
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-
04	2580 X	2340	-0-	-240	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
04	2850 X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2153	-0-	-575	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
04	3000 N	1758	-0-	-1242	36	1758	2			N	-0-					-0-
*05	2629 N	2593	-0-	-36	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

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-
04	2040 N	1557	-0-	-483	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*05	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
04	2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2265	-0-	-525	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
04	8100 X	6838	-0-	-1262	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
05	8370 X	8050	-0-	-320	-0-	8050	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
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-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
04	1830	N	1208	-0-	-622	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
04	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

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-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
04	31950	X	30780	-0-	-1170	-0-	30780	2			N	-0-					-0-
05	33015	X	28222	-0-	-4793	-0-	28222	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

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-
04	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3867	-0-	767	767	3867	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
*05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	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
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-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1222	-0-	-1723	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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-
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
*05	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

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-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

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-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	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
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-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

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-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
*05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
*05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	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
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-
04	5310 X	4390	-0-	-920	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
*05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

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-
04	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
*05	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
04	1950 N	1834	-0-	-116	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878	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
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-
04	4170	X	2923	-0-	-1247	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
04	1440	N	618	-0-	-822	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	759	-0-	-760	-0-	759	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

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-
04	14604	X	6416	-0-	-8188	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

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-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3510	X	1460	-0-	-2050	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2288	-0-	-1339	-0-	2288	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 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
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-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3360	X	1606	-0-	-1754	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 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
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-
04	4920	X	4784	-0-	-136	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4899	-0-	-185	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	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
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-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
04	3480	X	3445	-0-	-35	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2221	-0-	-1375	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

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-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
04	5190	X	5042	-0-	-148	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	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
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-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
04	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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-
04	3810	X	3011	-0-	-799	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

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-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1037	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
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-
04	2430	N	2240	-0-	-190	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
04	4260	X	3638	-0-	-622	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3772	-0-	-599	-0-	3772	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

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-
04	2970	X	825	-0-	-2145	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1572	-0-	-1497	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
*05	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
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-
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 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
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-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	1438	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	3480	X	3366	-0-	-114	-0-	3278	2	88	9	N	80	188	1			67
05	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	3415	2			N	-0-					67

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 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
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-
04	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 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
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-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

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-
04	2250	N	2066	-0-	-184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2018	-0-	-710	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

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-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	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
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-
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3804	-0-	-40	-0-	3804	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
04	2010 N	1715	-0-	-295	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
04	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
05	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

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-
04	2940 X	2536	-0-	-404	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2614	-0-	-393	-0-	2614	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
04	1050 N	821	-0-	-229	-0-	821	2		N	-0-			-0-
*05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
04	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
*05	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		N	-0-			-0-
*05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	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
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-
04	1980	N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
04	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
*05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
04	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
*05	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

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-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2256	-0-	-844	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
04	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3369	-0-	-1188	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
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-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	2			N	-0-					-0-
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
*05	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
04	3630	X	3629	-0-	-1	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3720	-0-	-124	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4021	-0-	-567	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	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

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-
04	5430	X	5398	-0-	-32	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5016	-0-	-595	-0-	5016	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
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-
04	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
*05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
04	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
04	2370	N	2082	-0-	-288	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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

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-
04	6840	X	5977	-0-	-863	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5962	-0-	-1199	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
04	3660	X	3408	-0-	-252	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
04	3780	X	3099	-0-	-681	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	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
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-
04	4890 X	2423	-0-	-2467	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	2196	-0-	-2857	-0-	2196	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
*05	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
04	3360 X	1676	-0-	-1684	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
05	3472 X	1541	-0-	-1931	-0-	1541	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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-
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
*05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

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-
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	2436	-0-	-1501	-0-	2436	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

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-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	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
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-
04	3990 X	591	-0-	-3399	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2982	-0-	-56	-0-	2982	3		N	-0-			-0-

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

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-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1675	-0-	-464	-0-	1675	3		N	-0-			-0-

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

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-
04	360 N	50	-0-	-310	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3		N	-0-			-0-

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

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-
04	540 N	403	-0-	-137	-0-	403	3		N	-0-			-0-
05	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-

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

12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344			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-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-

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

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-
04	660 N	335	-0-	-325	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	3		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020	N	778	-0-	-242	-0-	778	3			N	-0-					-0-
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					3
05	868	N	618	-0-	-250	-0-	31	1	585	2	Y	2					5
							2	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	-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
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					3
05	1023	N	18	-0-	-1005	-0-	1	1	14	2	N	3					6
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

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-					13
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	2	N	-0-					13
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-					80
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	2	N	-0-					80
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	N	-0-					80

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

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-					69
04	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	38	1	6044	2	N	-0-					69
*05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	57	1	5879	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-					44
04	1320	N	500	-0-	-820	-0-	33	1	467	2	N	-0-					44
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	N	-0-					44

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					20
04	14B2	EXT	22	-0-	22	26	22	2			N	-0-					20
*05	14B2	EXT	5	-0-	5	31	5	2			N	-0-					20

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
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-					57
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	1	1	94	2	N	-0-					57
*05	155	N	91	-0-	-64	-0-	1	1	90	2	N	-0-					57

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
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-					35
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	2	N	-0-					35
*05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-					35

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
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-					60
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	6	1	931	2	N	-0-					60
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	6	1	997	2	N	-0-					60

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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
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-					20
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	2	N	-0-					20
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	2	N	-0-					20

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
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-					27
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1066	2	N	-0-					27
*05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	7	1	1242	2	N	-0-					27

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
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-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	5	1	852	2	N	1	1	1			79
						1	9									
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	2	N	-0-					79

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

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-					25
04	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	2			N	-0-					25
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25

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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	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

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
04	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	120	1	2440	2	Y	-0-					5
05	1891 N	1237	-0-	-654 B	-0-	58	1	1170	2	Y	8					13
						9	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

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
04	3900 X	1771	-0-	-2129 B	-0-	83	1	1688	2	Y	-0-					11
05	4030 X	1851	-0-	-2179 B	-0-	87	1	1764	2	Y	-0-					11

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
04	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	66	1	1336	2	Y	-0-					12
*05	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	74	1	1501	2	Y	4					16
						4	9									

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
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
04	2190	X	1394	-0-	-796 B	-0-	1394	2			N	-0-			147
05	1891	X	1552	-0-	-339 B	-0-	1552	2			N	-0-			147

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6184					N	-0-			62
05	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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-11476					N	-0-			73
05	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

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-			42
04	3900	X	3771	-0-	-129 B	-0-	241	1	3530	2	N	-0-			42
05	4030	X	3678	-0-	-352 B	-0-	210	1	3468	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
04	3660	X	4258	-0-	598 B	-30981	239	1	4019	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	4559	-0-	901 B	-30080	222	1	4337	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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-			34
04	5580	X	4449	-0-	-1131 B	-270992	279	1	4170	2	N	-0-			34
05	5487	X	4519	-0-	-968 B	-270992	251	1	4268	2	N	-0-			34

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
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-					10
04	1283	N	1283	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1211	2	N	-0-					10
*05	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	47	1	913	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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-					10
04	3634	X	3634	-0-	-0-	B	-0-	233	1	3401	2	N	-0-					10
*05	4123	X	4123	-0-	-0-	B	-0-	231	1	3892	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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-					42
04	5730	X	4967	-0-	-763	B	-0-	308	1	4659	2	N	-0-					42
*05	5890	X	4172	-0-	-1718	B	-0-	234	1	3938	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

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-
04	300	N	89	-0-	-211	B	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
05	155	N	45	-0-	-110	B	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
04	1350	N	860	-0-	-490	B	-0-	48	1	812	2	N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35	B	-0-	41	1	792	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
04	480	N	342	-0-	-138	B	-0-	48	1	294	2	N	-0-					-0-
*05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	48	1	318	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
04	1740	N	1333	-0-	-407	B	-0-	104	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1248	-0-	-85	B	-0-	91	1	1157	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
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-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	96	1	1618	2	N	-0-			-0-
*05	1441	X	1441	-0-	-0- B	-0-	70	1	1371	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
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-
04	2364	X	2364	-0-	-0- B	-0-	133	1	2231	2	N	-0-			-0-
*05	2973	X	2973	-0-	-0- B	-0-	145	1	2828	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
05	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	4	1	78	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
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-
04	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	173	1	2386	2	N	-0-			-0-
*05	2528	N	2528	-0-	-0- B	-0-	153	1	2375	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
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-
04	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	30	1	7716	2	N	-0-			-0-
*05	7874	X	7874	-0-	-0- B	-0-	31	1	7843	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 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

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	3827	X	3827	-0-	-0- B	-0-	1520	1	2307	3	Y	-0-			-0-
*04	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	219	1	1898	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

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	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	537	1	50	2	N	-0-			-0-
04	510	N	321	-0-	-189 B	-0-	52	1	269	2	N	-0-			-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527 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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	510	N	380	-0-	-130 B	-0-	28	1	352	3	N	-0-			-0-
05	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	39	1	505	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

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-
04	240	N	108	-0-	-132 B	-0-	8	1	100	3	N	-0-			-0-
05	248	N	118	-0-	-130 B	-0-	8	1	110	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
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
05	186	N	42	-0-	-144	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

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-
04	2490	N	2487	-0-	-3	B	-0-	2487	3	N	-0-			-0-
*05	2591	N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2591	3	N	-0-			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	3	N	-0-			-0-
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-	2070	3	N	-0-			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	900	N	819	-0-	-81	B	-0-	819	3	N	-0-			-0-
05	899	N	830	-0-	-69	B	-0-	830	3	N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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-
04	1890	N	1869	-0-	-21	B	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	1977	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
05	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354	3		N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

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-
04	360 X	129	-0-	-231	B	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
05	372 X	195	-0-	-177	B	-0-	195	3		Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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-
04	3630 X	2737	-0-	-893	B	-0-	2737	3		N	-0-			-0-
05	3751 X	2745	-0-	-1006	B	-0-	2745	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

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-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3		Y	-0-			-0-
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	B	-0-	1630	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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-
04	2610 X	1785	-0-	-825	B	-0-	1785	3		Y	-0-			-0-
*05	2926 X	2926	-0-	-0-	B	-0-	2926	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

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-
04	2460 X	2202	-0-	-258	B	-0-	2202	3		Y	-0-			-0-
05	2542 X	2433	-0-	-109	B	-0-	2433	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
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-
04	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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-
04	450	N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

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-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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-
04	2970	X	2703	-0-	-267 B	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2964	-0-	-105 B	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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-
04	2400	X	2327	-0-	-73 B	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2452	-0-	-59 B	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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-
04	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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-
04	1290	X	1278	-0-	-12 B	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
05	1333	X	1235	-0-	-98 B	-0-	1235	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
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-
04	4470	X	4089	-0-	-381 B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3786	-0-	-430 B	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

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-
04	780	N	749	-0-	-31 B	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	753	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

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-
04	3390	X	1877	-0-	-1513 B	-0-	138	1	1739	3	N	-0-					-0-
*05	3699	X	3699	-0-	-0- B	-0-	265	1	3434	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

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-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

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-
04	4530	X	4136	-0-	-394 B	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4220	-0-	-461 B	-0-	4220	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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-
04	6120	X	43	-0-	-6077 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*05	6404	X	6404	-0-	-0- B	-0-	6404	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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-
04	2970	X	2591	-0-	-379 B	-123166	2591	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3083	-0-	14 B	-123152	3083	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
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-
04	6300 X	5415	-0-	-885 B	-0-	5415	3	Y	-0-			-0-
05	6510 X	6157	-0-	-353 B	-0-	6157	3	Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

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-
04	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1577	-0-	-35 B	-0-	1577	3	N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

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-
04	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
05	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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-
04	5190 X	5079	-0-	-111 B	-46788	5079	3	Y	-0-			-0-
05	5363 X	5215	-0-	-148 B	-46788	5215	3	Y	-0-			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	5910 X	5601	-0-	-309 B	-0-	5601	3	Y	-0-			-0-
05	6107 X	6012	-0-	-95 B	-0-	6012	3	Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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-
04	3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	3347	3	N	-0-			-0-
*05	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	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
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-
04	5100 X	4928	-0-	-172 B	-0-	4928	3		Y	-0-			-0-
05	5239 X	5021	-0-	-218 B	-0-	5021	3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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-
04	1500 N	2	-0-	-1498 B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	2419 X	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
*05	2411 X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
04	4740 X	2809	-0-	-1931 B	-0-	2809	3		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3660	-0-	-494 B	-0-	3660	3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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-
04	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	4866	3		Y	-0-			-0-
*05	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	4312	3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
04	1860 X	1593	-0-	-267 B	-0-	1593	3		Y	-0-			-0-
*05	1815 X	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	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
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-
04	5792 X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792 3		N	-0-			-0-
*05	6279 X	6279	-0-	-0- B	-0-	6279 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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-
04	3540 X	3437	-0-	-103 B	-0-	3437 3		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3461	-0-	-197 B	-0-	3461 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
04	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
04	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	3240 3		N	-0-			-0-
05	2914 X	2567	-0-	-347 B	-0-	2567 3		N	-0-			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	2550 N	2354	-0-	-196 B	-0-	2354 3		N	-0-			-0-
05	2604 N	2400	-0-	-204 B	-0-	2400 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
*05	4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

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-
04	4924 X	4924	-0-	-0- B	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
*05	4874 X	4874	-0-	-0- B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	3840 X	3831	-0-	-9 B	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	3999 X	3851	-0-	-148 B	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

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-
04	3480 X	2695	-0-	-785 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3317 X	3175	-0-	-142 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

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-
04	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
*05	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	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
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-
04	4200 X	4034	-0-	-166 B	-0-	4034 3		Y	-0-			-0-
*05	4063 X	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

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-
04	4560 X	4275	-0-	-285 B	-0-	4275 3		N	-0-			-0-
05	4712 X	4175	-0-	-537 B	-0-	4175 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

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-
04	6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	6801 3		Y	-0-			-0-
*05	6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	6965 3		Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

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-
04	3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3		N	-0-			-0-
*05	3220 X	3220	-0-	-0- B	-0-	3220 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

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-
04	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	2082 3		N	-0-			-0-
*05	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

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-
04	1290 N	1242	-0-	-48 B	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

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-
04	4260 X	4151	-0-	-109 B	-0-	4151 3		N	-0-			-0-
*05	4407 X	4407	-0-	-0- B	-0-	4407 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
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-
04	1200 N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172 3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1192	-0-	-48 B	-0-	1192 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

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-
04	5760 X	5590	-0-	-170 B	-0-	5590 3		N	-0-			-0-
05	5952 X	5775	-0-	-177 B	-0-	5775 3		N	-0-			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

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-
04	4230 X	3962	-0-	-268 B	-0-	3962 3		N	-0-			-0-
05	4371 X	4247	-0-	-124 B	-0-	4247 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	3030 X	2218	-0-	-812 B	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
05	3131 X	1867	-0-	-1264 B	-0-	1867 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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-
04	360 N	332	-0-	-28 B	-59837	332 3		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2 B	-59837	370 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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-
04	5340 X	5011	-0-	-329 B	-0-	5011 3		N	-0-			-0-
05	5518 X	5319	-0-	-199 B	-0-	5319 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
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-
04	2700	X	2059	-0-	-641 B	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2358	-0-	-432 B	-0-	2358	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
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-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	146	1	522	3	N	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	211	1	737	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
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-
04	3810	X	3546	-0-	-264 B	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3264	-0-	-828 B	-0-	3264	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
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-
04	4980	X	4835	-0-	-145 B	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3894	-0-	-1252 B	-0-	3894	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
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-
04	2490	N	2469	-0-	-21 B	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2546	-0-	-58 B	-0-	2546	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
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-
04	90	N	112	-0-	22 B	-711595	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	205	-0-	19 B	-711576	205	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
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-
04	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*05	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	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
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-
04	5010 X	4958	-0-	-52 B	-0-	4958	3	N	-0-			-0-
05	5084 X	5015	-0-	-69 B	-0-	5015	3	N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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-
04	3720 X	3565	-0-	-155 B	-0-	3565	3	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3493	-0-	-351 B	-0-	3493	3	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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-
04	2160 N	2022	-0-	-138 B	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
*05	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	1890 N	1884	-0-	-6 B	-0-	1884	3	N	-0-			-0-
*05	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132	3	N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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-
04	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	3	N	-0-			-0-
*05	3633 X	3633	-0-	-0- B	-0-	3633	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
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-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*05	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	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
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-
04	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	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
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-
04	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	619	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2600	-0-	-190 B	-0-	579	1	2021	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
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-
04	5370	X	5068	-0-	-302 B	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5002	-0-	-547 B	-0-	5002	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
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-
04	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
*05	3224	X	3224	-0-	-0- B	-0-	3224	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
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-
04	3570	X	507	-0-	-3063 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*05	3675	X	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	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
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-
04	1380	N	1376	-0-	-4 B	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	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
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-
04	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3		N	-0-			-0-
*05	2754 X	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

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-
04	4230 X	3700	-0-	-530 B	-0-	3700 3		N	-0-			-0-
05	4371 X	3889	-0-	-482 B	-0-	3889 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

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-
04	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403 3		N	-0-			-0-
05	2387 N	2266	-0-	-121 B	-0-	2266 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	2340 N	2256	-0-	-84 B	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
05	2387 N	2189	-0-	-198 B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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-
04	1770 N	1692	-0-	-78 B	-0-	1692 3		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1756	-0-	-42 B	-0-	1756 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
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-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	B	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
*05	5236	X	5236	-0-	-0-	B	-0-	5236	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

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-
04	4861	X	4861	-0-	-0-	B	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4633	-0-	-234	B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

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-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	B	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

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-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
*05	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

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-
04	4470	X	3974	-0-	-496	B	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	2595	-0-	-2024	B	-0-	2595	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
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-
04	120	N	79	-0-	-41 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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-
04	480	N	411	-0-	-69 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
04	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1714	-0-	-53 B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
04	2940	X	2629	-0-	-311 B	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*05	7270	X	7270	-0-	-0- B	-0-	7270	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
04	2190	N	2022	-0-	-168 B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1363	-0-	-156 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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-
04	9745	X	9745	-0-	-0- B	-0-	9745	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	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
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-
04	3900	X	3434	-0-	-466 B	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3926	-0-	-104 B	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

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-
04	4980	X	4779	-0-	-201 B	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	5069	-0-	-77 B	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	8220	X	7791	-0-	-429 B	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	8315	-0-	-179 B	-0-	8314	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

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-
04	4530	X	771	-0-	-3759 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	1034	-0-	-3647 B	-0-	1034	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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
04	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			Y	-0-					8
*05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	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
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-
04	9090	X	2259	-0-	-6831 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2995	-0-	-167 B	-0-	2995	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
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-
04	27364	X	27364	-0-	-0- B	-0-	27364	2			N	-0-					-0-
*05	21060	X	21060	-0-	-0- B	-0-	21060	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	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
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-
04	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	527	N	272	-0-	-255 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
04	4020	X	3658	-0-	-362 B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
*05	4236	X	4236	-0-	-0- B	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

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-
04	8245	X	8245	-0-	-0- B	-0-	223	1	8022	2	N	-0-					-0-
*05	8734	X	8734	-0-	-0- B	-0-	242	1	8492	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

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-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*05	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
04	1754	X	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					21
*05	1867	X	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

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-
04	840	N	697	-0-	-143 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	899	N	691	-0-	-208 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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-
04	1050	N	1001	-0-	-49 B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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-
04	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2322	-0-	-65 B	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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-
04	1320	X	828	-0-	-492 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*05	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	2880 X	2204	-0-	-676 B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	1891	-0-	-1116 B	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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-
04	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*05	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
04	840 N	599	-0-	-241 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	905	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
04	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
*05	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
04	2160 X	1658	-0-	-502 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*05	2250 X	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
04	2970 X	2480	-0-	-490 B	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2816	-0-	-253 B	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
04	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
*05	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	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
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-
04	1800	N	1077	-0-	-723 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
04	3128	X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128	2			N	-0-					65
*05	1371	X	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
04	1500	N	1238	-0-	-262 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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-
04	960	N	907	-0-	-53 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
04	4710	X	2966	-0-	-1744 B	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	1179	-0-	-3688 B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
04	4710	X	4195	-0-	-515 B	-0-	4193	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	4867	X	4323	-0-	-544 B	-0-	4309	2	14	9	Y	13	13	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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-
04	840	N	839	-0-	-1 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	899	N	856	-0-	-43 B	-0-	856	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
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-
04	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

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
04	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	4394	2	72	9	N	65					100
*05	4458	X	4458	-0-	-0- B	-0-	4393	2	65	9	N	59	142	1			17

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

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-
04	3540	X	2252	-0-	-1288 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*05	3969	X	3969	-0-	-0- B	-0-	3968	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

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-
04	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*05	3811	X	3811	-0-	-0- B	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

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-
04	2222	N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*05	2990	N	2990	-0-	-0- B	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
04	4127	X	4127	-0-	-0- B	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*05	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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-
04	5730	X	4762	-0-	-968 B	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4864	-0-	-1057 B	-0-	4864	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
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-
04	4770	X	3000	-0-	-1770 B	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4082	-0-	-599 B	-0-	4079	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
04	1560	N	966	-0-	-594 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	905	-0-	-676 B	-0-	905	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
*05	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

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-
04	480	N	453	-0-	-27 B	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
04	210	N	217	-0-	7 B	-14266	217	2			N	-0-					32
05	217	N	222	-0-	5 B	-14261	222	2			N	-0-					32

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
04	3772	X	3772	-0-	-0- B	-0-	3771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3256	X	3256	-0-	-0- B	-0-	3253	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
04	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
*05	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	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
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-
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1241	-0-	-61 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
04	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1489	-0-	-92 B	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*05	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					129
*05	5977	X	5977	-0-	-0- B	-0-	5977	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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-
04	3930	X	2902	-0-	-1028 B	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3249	-0-	-812 B	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

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
04	3990	X	3987	-0-	-3 B	-0-	3987	2			N	-0-					21
05	4123	X	4115	-0-	-8 B	-0-	4115	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

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
04	2550	X	1816	-0-	-734 B	-0-	1816	2			N	-0-					58
05	2883	X	578	-0-	-2305 B	-0-	578	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
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
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	2			N	-0-					30
*05	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	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
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-
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1244	-0-	-27 B	-0-	1242	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3111	X	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
*05	3943	X	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	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
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-
04	690	N	575	-0-	-115 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107 B	-0-	544	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
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
04	2070	N	2029	-0-	-41 B	-0-	2029	2			N	-0-					23
*05	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	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
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-
04	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116	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
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-
04	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*05	5485	X	5485	-0-	-0- B	-0-	5485	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1320	N	1071	-0-	-249	B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	874	-0-	-521	B	-0-	874	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
04	4290	X	3286	-0-	-1004	B	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2534	-0-	-1372	B	-0-	2533	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
04	5360	X	5360	-0-	-0-	B	-0-	5360	2			N	-0-					36
*05	5263	X	5263	-0-	-0-	B	-0-	5263	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
04	4739	X	4739	-0-	-0-	B	-0-	4736	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	4186	X	4186	-0-	-0-	B	-0-	4167	2	19	9	N	17	17	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4072	-0-	-330	B	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
04	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1967	-0-	-110	B	-0-	1967	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
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-
04	3517	X	3517	-0-	-0- B	-0-	3515	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	3952	X	3952	-0-	-0- B	-0-	3934	2	18	9	N	16	16	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
04	960	X	678	-0-	-282 B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*05	1809	X	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1980	N	2028	-0-	48 B	-5997	2028	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1958	-0-	-26 B	-5997	1958	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

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-
04	3510	X	3142	-0-	-368 B	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3627	X	3492	-0-	-135 B	-0-	3486	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

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-
04	2457	X	2457	-0-	-0- B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2557	X	2557	-0-	-0- B	-0-	2550	2	7	9	N	6	6	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

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
04	4255	X	4255	-0-	-0- B	-0-	183	1	4072	2	N	-0-					142
*05	4339	X	4339	-0-	-0- B	-0-	187	1	4152	2	N	-0-					142

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*05	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
04	990	N	716	-0-	-274 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	930	N	536	-0-	-394 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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-
04	990	N	88	-0-	-902 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	713	N	224	-0-	-489 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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-
04	4650	X	4026	-0-	-624 B	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	3885	-0-	-920 B	-0-	3876	2	9	9	N	8	8	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
04	3360	X	2962	-0-	-398 B	-0-	2958	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3379	X	3283	-0-	-96 B	-0-	3258	2	25	9	N	23	23	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

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-
04	5140	X	5140	-0-	-0- B	-0-	5131	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3317	X	3021	-0-	-296 B	-0-	2990	2	31	9	N	28	28	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
04	2760	X	2156	-0-	-604 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1923	-0-	-247 B	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	3360	X	2827	-0-	-533 B	-0-	2827	2			N	-0-					66
05	3472	X	2826	-0-	-646 B	-0-	2826	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	992	N	784	-0-	-208 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2730	X	1111	-0-	-1619 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2726	-0-	-312 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3540	X	3270	-0-	-270 B	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3720	X	3616	-0-	-104 B	-0-	3601	2	15	9	N	14	14	8			-0-

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
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-
04	8100	X	6382	-0-	-1718 B	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6430	-0-	-1940 B	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1800	N	1461	-0-	-339 B	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1178	-0-	-682 B	-0-	1178	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 #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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
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-
04	4170	X	3061	-0-	-1109	B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3895	-0-	-104	B	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
04	6150	X	3856	-0-	-2294	B	-0-	3854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6355	X	6350	-0-	-5	B	-0-	6329	2	21	9	N	19	19	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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-
04	3060	X	2541	-0-	-519	B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1765	-0-	-994	B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

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-
04	4530	X	4204	-0-	-326	B	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
*05	4955	X	4955	-0-	-0-	B	-0-	4953	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

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
04	1992	X	1992	-0-	-0-	B	-0-	1992	2			N	-0-					75
*05	2577	X	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

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
04	3630	X	3050	-0-	-580	B	-0-	3050	2			N	-0-					55
05	3751	X	3690	-0-	-61	B	-0-	3690	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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-
04	540	N	518	-0-	-22	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	5490	X	5380	-0-	-110 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*05	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
04	390	N	279	-0-	-111 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

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-
04	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

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-
04	16182	X	16182	-0-	-0- B	-0-	16180	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	15818	X	15818	-0-	-0- B	-0-	15807	2	11	9	N	10	10	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
04	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2658	-0-	-163 B	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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-
04	4020	X	3353	-0-	-667 B	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2234	-0-	-1920 B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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-
04	2977	X	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2546	-0-	-89 B	-0-	2546	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 #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3210	X	4702	-0-	1492 B	-100156	4702	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	4153	-0-	836 B	-99320	4153	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
04	1680	X	1377	-0-	-303 B	-0-	1377	2			N	-0-					65
05	1736	X	1521	-0-	-215 B	-0-	1521	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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-
04	8260	X	8260	-0-	-0- B	-0-	8258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	8959	X	6335	-0-	-2624 B	-0-	6325	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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-
04	6540	X	3567	-0-	-2973 B	-0-	3566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6758	X	2741	-0-	-4017 B	-0-	2739	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
04	360	N	307	-0-	-53 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-707964					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	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 #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4950	X	3302	-0-	-1648 B	-0-	3300	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5115	X	1732	-0-	-3383 B	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

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-
04	4770	X	2148	-0-	-2622 B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4580	-0-	-349 B	-0-	4577	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

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-
04	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	22	1	587	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

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
04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					20
05	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	1021	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
04	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636	2			N	-0-					15
*05	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	3618	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
04	2250	X	5	-0-	-2245 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	2958	X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
04	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	3900 X	2476	-0-	-1424 B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4030 X	3772	-0-	-258 B	-0-	3766	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

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-
04	1920 N	1721	-0-	-199 B	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1940	-0-	-75 B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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-
04	6216 X	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	4949	-0-	-879 B	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

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-
04	3180 X	3070	-0-	-110 B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3201	-0-	-85 B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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-
04	4350 X	3369	-0-	-981 B	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	1659	-0-	-2836 B	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

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-
04	5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	5811 X	5811	-0-	-0- B	-0-	5804	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
04	7290 X	2305	-0-	-4985 B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	7347 X	5860	-0-	-1487 B	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1650	N	692	-0-	-958 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	883	-0-	-977 B	-0-	883	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
04	3000	X	2613	-0-	-387 B	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
*05	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
04	2970	X	2050	-0-	-920 B	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2996	-0-	-73 B	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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-
04	4320	X	3713	-0-	-607 B	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3898	-0-	-566 B	-0-	3898	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
04	11736	X	11736	-0-	-0- B	-0-	373	1	11363	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

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-
04	2427	N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	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

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-
04	4281	X	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4460	-0-	-531 B	-0-	4460	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 #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3060	X	2872	-0-	-188	B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2868	-0-	-449	B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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-
04	1890	N	1029	-0-	-861	B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	B	-0-	2481	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

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-
04	4706	X	4706	-0-	-0-	B	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
*05	8419	X	8419	-0-	-0-	B	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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-
04	6464	X	6464	-0-	-0-	B	-0-	6462	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4216	X	3459	-0-	-757	B	-0-	3449	2	10	9	N	9	9	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2457	-0-	-85	B	-0-	2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

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-
04	30	X	20818	-0-	20788	B	-1567303	20818	2			N	-0-					-0-
05	31	X	10053	-0-	10022	B	-1557281	10053	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1826	-0-	-530	B	-0-	1826	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 #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5610	X	5535	-0-	-75 B	-0-	5531	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5797	X	5184	-0-	-613 B	-0-	5152	2	32	9	N	29	29	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- 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

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-
04	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*05	7369	X	7369	-0-	-0- B	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

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-
04	2400	X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1996	-0-	-422 B	-0-	1994	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

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-
04	3999	X	3999	-0-	-0- B	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3933	-0-	-35 B	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-771180					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-771180					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	5190	X	4772	-0-	-418	B	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3953	-0-	-914	B	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
04	1410	N	1344	-0-	-66	B	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1383	-0-	-167	B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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-
04	2100	X	694	-0-	-1406	B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	868	-0-	-1302	B	-0-	868	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

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-
04	4600	X	4600	-0-	-0-	B	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
*05	3986	X	3986	-0-	-0-	B	-0-	3985	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

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-
04	8280	X	6347	-0-	-1933	B	-0-	206	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	4590	-0-	-2416	B	-0-	143	1	4447	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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-
04	10400	X	10400	-0-	-0-	B	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
*05	9410	X	9410	-0-	-0-	B	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
04	3450	X	3239	-0-	-211	B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2375	-0-	-1190	B	-0-	2373	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1976	2	17	9	N	15	15	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
04	2550	X	2491	-0-	-59 B	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2476	-0-	-159 B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
04	3436	X	3436	-0-	-0- B	-0-	3435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3573	X	3573	-0-	-0- B	-0-	3566	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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-
04	4080	X	3943	-0-	-137 B	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4050	-0-	-166 B	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
04	2820	X	2752	-0-	-68 B	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2893	-0-	-21 B	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
04	42	X	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	31	X	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
04	2460	N	2279	-0-	-181 B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*05	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2490 X	755	-0-	-1735 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1033	-0-	-1013 B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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-
04	2040 N	1183	-0-	-857 B	-861377	1183	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	115	-0-	-1342 B	-861377	115	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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-
04	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*05	2020 N	2020	-0-	-0- B	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

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-
04	1530 N	1407	-0-	-123 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

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
04	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	143	1	3625	2	N	-0-					63
05	3844 X	3402	-0-	-442 B	-0-	136	1	3249	2	N	15					78
						17	9									

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3510 X	2726	-0-	-784 B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2619	-0-	-853 B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
04	2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	2099	-0-	-71 B	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

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-
04	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*05	4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
04	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1858	2	7	9	N	6	6	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
04	840 N	515	-0-	-325 B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*05	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
04	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	36	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	1829 N	1532	-0-	-297 B	-0-	21	1	1511	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	19800 X	12774	-0-	-7026 B	-0-	12774	2	N	-0-			-0-
05	15686 X	13111	-0-	-2575 B	-0-	13111	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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-
04	2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2	N	-0-			-0-
*05	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2388	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

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-
04	1020 N	938	-0-	-82 B	-0-	938	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	995	-0-	-59 B	-0-	995	2	N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
04	2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	2	N	-0-			-0-
*05	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	2868	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
04	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	3738	2	4 9 N	4	4 8		-0-
*05	3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3035	2	20 9 N	18	18 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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-
04	210 N	885	-0-	675 B	-108083	885	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1004	-0-	-205 B	-108083	1004	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					55
05	1519	N	1000	-0-	-519 B	-0-	1000	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
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-
04	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186 B	-0-	1116	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
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-
04	1680	X	21	-0-	-1659 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	1214	-0-	-2630 B	-0-	1214	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
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
04	12900	X	9837	-0-	-3063 B	-0-	9837	2			N	-0-					57
05	12958	X	12540	-0-	-418 B	-0-	12540	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
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-
04	7500	X	5206	-0-	-2294 B	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	3544	-0-	-4206 B	-0-	3544	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
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-
04	10244	X	10244	-0-	-0- B	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
*05	10132	X	10132	-0-	-0- B	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	5792	X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
05	403	X	128	-0-	-275 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 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
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-
04	3840 X	3308	-0-	-532 B	-0-	3305	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968 X	2229	-0-	-1739 B	-0-	2215	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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-
04	48174 X	48174	-0-	-0- B	-0-	48174	2			N	-0-					-0-
*05	50214 X	50214	-0-	-0- B	-0-	50214	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
04	2609 X	2609	-0-	-0- B	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*05	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

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-
04	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*05	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
04	9210 X	7552	-0-	-1658 B	-0-	309	1	7243	2	N	-0-					-0-
05	9517 X	6369	-0-	-3148 B	-0-	159	1	6210	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
04	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3280	-0-	-471 B	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
04	7590 X	812	-0-	-6778 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	1796	-0-	-2854 B	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	9841 X	9841	-0-	-0- B	-0-	9841 2		N	-0-			-0-
*05	9044 X	9044	-0-	-0- B	-0-	9044 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
04	3300 X	1632	-0-	-1668 B	-0-	64 1	1568 2	N	-0-			-0-
05	3410 X	1349	-0-	-2061 B	-0-	37 1	1312 2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
04	9180 X	6161	-0-	-3019 B	-0-	6161 2		N	-0-			-0-
*05	9820 X	9820	-0-	-0- B	-0-	9820 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

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-
04	4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574 2		N	-0-			-0-
*05	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4842 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

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-
04	2520 X	2200	-0-	-320 B	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
05	2604 X	1801	-0-	-803 B	-0-	1801 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
04	6030 X	4775	-0-	-1255 B	-0-	4775 2		N	-0-			-0-
*05	8201 X	8201	-0-	-0- B	-0-	8201 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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
04	12960 X	6895	-0-	-6065 B	-0-	6895 2		N	-0-			115
05	13392 X	7488	-0-	-5904 B	-0-	7488 2		N	-0-			115

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-543164					N	-0-					-0-
05	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

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
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	2128	2			N	-0-					77
*05	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	2101	2	1	9	N	1					78

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
04	5850	X	2170	-0-	-3680	B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	B	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

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-
04	9930	X	4926	-0-	-5004	B	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8729	-0-	-1532	B	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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-
04	10140	X	6238	-0-	-3902	B	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	5632	-0-	-4846	B	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
04	930	N	815	-0-	-115	B	-0-	815	2			N	-0-					23
*05	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2842 2		N	-0-			107
05	3379 X	2692	-0-	-687 B	-0-	2692 2		N	-0-			107

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
04	14730 X	10705	-0-	-4025 B	-0-	10705 2		N	-0-			172
05	14446 X	11337	-0-	-3109 B	-0-	11337 2		N	-0-			172

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

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-
04	2790 X	860	-0-	-1930 B	-0-	860 2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1686	-0-	-1197 B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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-
04	4710 X	1166	-0-	-3544 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3797	-0-	-295 B	-0-	3797 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
04	16620 X	15199	-0-	-1421 B	-0-	15199 2		N	-0-			90
05	16275 X	15880	-0-	-395 B	-0-	15880 2		N	-0-			90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

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-
04	11430 X	10690	-0-	-740 B	-0-	10690 2		N	-0-			-0-
05	11594 X	10073	-0-	-1521 B	-0-	10073 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

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-
04	11070 X	10239	-0-	-831 B	-0-	10239 2		N	-0-			-0-
05	11439 X	9272	-0-	-2167 B	-0-	9272 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 #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	8070	X	7004	-0-	-1066	B	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7125	-0-	-1214	B	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

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-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	B	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3711	-0-	-660	B	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

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-
04	58620	X	52740	-0-	-5880	B	-0-	52740	2			N	-0-					-0-
05	58807	X	51892	-0-	-6915	B	-0-	51892	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

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
04	84900	X	75324	-0-	-9576	B	-0-	75324	2			N	-0-					47
05	85622	X	77361	-0-	-8261	B	-0-	77361	2			N	-0-					47

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

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-
04	52256	X	52256	-0-	-0-	B	-0-	52256	2			N	-0-					-0-
*05	56096	X	56096	-0-	-0-	B	-0-	56096	2			N	-0-					-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

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-
04	126000	X	110934	-0-	-15066	B	-0-	110934	2			N	-0-					-0-
05	129518	X	99807	-0-	-29711	B	-0-	99807	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	39000 X	29628	-0-	-9372 B	-0-	29628	2		N	-0-			-0-
05	36797 X	29240	-0-	-7557 B	-0-	29240	2		N	-0-			-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

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-
04	119700 X	98340	-0-	-21360 B	-0-	98340	2		N	-0-			-0-
05	114483 X	89211	-0-	-25272 B	-0-	89211	2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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-
04	4140	X	3816	-0-	-324	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
*05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	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

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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					42
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					42
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		13
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-		13

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

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-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

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-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-		-0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	1530 N	1292	-0-	-238	-0-	1292	2			N	-0-					149
05	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			N	-0-					149

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1331	2	68	9	N	62					102
05	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			N	-0-					102

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

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
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
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					20
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1050 N	582	-0-	-468	-0-	582 2		N	-0-			38
05	1085 N	408	-0-	-677	-0-	408 2		N	-0-			38

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

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
04	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		Y	-0-			34
*05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5990 2	94 9	Y	85	112	1	7

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			28
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1786	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			90
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-			50
05	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	2772	2	N	-0-			50

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	2130 N	1645	-0-	-485	-0-	53	1	1592	2	N	-0-			10
05	1767 N	1199	-0-	-568	-0-	37	1	1162	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	210 N	141	-0-	-69	B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	217 N	102	-0-	-115	B	-0-	102	3		N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	3000	N	4189	-0-	1189	1536	4187	3	2	9	N	2					22
*05	3100	N	4285	-0-	1185	2721	4282	3	3	9	N	3					25

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					121
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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-
04	570	N	110	-0-	-460	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	589	X	111	-0-	-478	-0-	111	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

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
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					169
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					21
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	274	3	10	9	N	9					134
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	3	7	9	N	6					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2079	3	9	9	Y	8					90
*05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2285	3	77	9	Y	70	149	1			11

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	1850	3			Y	-0-					168
05	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			Y	-0-					168

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					113
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					64
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					64

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					111
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

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
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	343	3	6	9	N	5					10
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					10

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	3	7	9	N	6					82
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4	9	N	4					86

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	3	1	9	N	1					198
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					198

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					169
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					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
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
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					46
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	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
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
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					38
05	899	N	101	-0-	-798	-0-	101	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
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
04	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2895	3	6	9	N	5					87
*05	3100	N	3447	-0-	347	347	3445	3	2	9	N	2					89

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
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
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	3			N	-0-					63
05	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					63

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
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
04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			N	-0-					153
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	3			N	-0-					33
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					33

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					86
*05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					86

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					60
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					135
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2334	3	28	9	N	25					124
*05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	3	2	9	N	2					126

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
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-
04	570 N	280	-0-	-290	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
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
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					79
*05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					79

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
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
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	N	2					22
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	N	2					24

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					145
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

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
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5596	3	36	9	N	33					134
*05	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5716	3	26	9	N	24					158

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

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
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					123
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1460	3	8	9	N	7					67
*05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1367	3	10	9	N	9					76

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

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
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	711	3	11	9	N	10					138
05	775	X	709	-0-	-66	-0-	703	3	6	9	N	5					143

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					99
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2517	3	6	9	N	5					175
*05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					175

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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
04	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	1396	3	1	9	N	1					70
05	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	1278	3	4	9	N	4					74

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					106
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

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
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	930	3	67	9	N	61					190
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	942	3	9	9	N	8	156	1			42

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1743	3	7	9	N	6					97
*05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1679	3	10	9	N	9					106

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					177
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
04	1980	N	1753	-0-	-227	-0-	1753	3			N	-0-					196
05	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1828	3			N	-0-					196

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					37
*05	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3040	3	3	9	N	3					40

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					59
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

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
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12104	3	10	9	N	9					199
*05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10731	3	75	9	N	68	168	1			99

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

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
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					203
*05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					203

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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
04	3360	X	2010	-0-	-1350	-0-	2004	3	6	9	N	5					148
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3290	3	8	9	N	7					155

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					114
*05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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
04	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1555	3	2	9	N	2					161
05	1767	N	1441	-0-	-326	-0-	1438	3	3	9	N	3					164

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
04	6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5645	3	29	9	N	26	183	1			22
05	6324 X	5768	-0-	-556	-0-	5744	3	24	9	N	22					44

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

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
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					32
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

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
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					157
*05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3		N	-0-			-0-
*05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

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-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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-
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
*05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
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-
04	SWR 10	335	-0-	335	52382	335	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	342	-0-	342	52724	342	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	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-
04	SWR 10	332	-0-	332	260109	332	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	370	-0-	370	260479	370	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	75	1	2330	2	Y	33					57
							36	9									
05	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	80	1	2474	2	Y	26	55	1			28
							29	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

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									
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	64	1	1999	2	Y	28					47
							31	9									
*05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	22	45	1			24
							24	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

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									
04	6900	X	4556	-0-	-2344	-0-	146	1	4378	2	Y	29	60	1			21
							32	9									
05	6665	X	5271	-0-	-1394	-0-	176	1	5023	2	Y	65					86
							72	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

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-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	16	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	17	1	478	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	61	1	1892	2	Y	27					67
						30	9									
*05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	2	Y	19	64	1			22
						21	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	2970 X	1953	-0-	-1017	-0-	64	1	1889	2	Y	-0-	2	1			1
05	3069 X	2106	-0-	-963	-0-	63	1	2043	2	Y	-0-					1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	53	1	1570	2	Y	-0-	74	1			29
05	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	55	1	1765	2	Y	10					39
							11	9									

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
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									
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	21	1	633	2	Y	-0-	99	1			39
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	19	1	626	2	Y	17					56
							19	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-	1	1			1
*05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					1

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3000	N	3031	-0-	31	31	97	1	2905	2	Y	26	42	1			19
							29	9									
*05	3100	N	3584	-0-	484	515	119	1	3401	2	Y	58					77
							64	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5280	X	5057	-0-	-223	-0-	162	1	4853	2	Y	38	68	1			28
							42	9									
05	5363	X	4876	-0-	-487	-0-	162	1	4638	2	Y	69					97
							76	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

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
04	480	N	80	-0-	-400	-0-	80	2			N	-0-					25
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-					60
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					60

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					112
*05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					112

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					30
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					82
05	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2			N	-0-					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					44
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					44

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

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
04	3630	X	848	-0-	-2782	-0-	848	2			N	-0-					85
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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
04	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	3580	2			N	-0-					20
05	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	3528	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3900	X	3753	-0-	-147	-0-	3711	2	42	9	N	38					60
05	3937	X	3925	-0-	-12	-0-	3908	2	17	9	N	15					75

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
04	2550	N	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			N	-0-					35
05	2573	N	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

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-
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					19
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

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-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					102
*05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12					114

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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	216	1	4803	2	N	28					143
						31	9									
*05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	208	1	4617	2	N	-0-					143

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	930 N	401	-0-	-529	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	2	7	9	N	6	6	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					77
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	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
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
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					13
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

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
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					58
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					58

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					97
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					97

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3450 X	2823	-0-	-627	-0-	2823	2			Y	-0-					34
*05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4567	2	94	9	Y	85	112	1			7

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					132
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					138
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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
04	2820	N	2524	-0-	-296	-0-	143	1	2381	2	N	-0-					33
05	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	136	1	2459	2	N	-0-					33

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			123
*05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
04	240 N	182	-0-	-58	-0-	182	2		N	-0-			31
*05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

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-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	4170 X	2417	-0-	-1753	-0-	2417	2			N	-0-					20
05	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	8070	8007	-0-	-63	-0-	8007	3		N	-0-		-0-
05	8339	7515	-0-	-824	-0-	7515	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

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-
04	37680 X	31547	-0-	-6133	-0-	31547	3		N	-0-		-0-
05	38936 X	29793	-0-	-9143	-0-	29789	3	4 9	N	4	4 1	-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

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-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3		N	-0-		-0-
*05	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3		N	-0-		-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	39480	X	36796	-0-	-2684	-0-	36796	3			N	-0-					-0-
05	40796	X	37214	-0-	-3582	-0-	37208	3	6	9	N	5	5	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
04	20580	X	8185	-0-	-12395	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
*05	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	22991	3	3	9	N	3	3	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

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-
04	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3078	-0-	-208	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	2	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2421	2	N	-0-			-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	91	1	1939	2	N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-			165
05	496	N	145	-0-	-351	-0-	145	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

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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			25
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-			42
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-			42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					56
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630

KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	252	1	983	2	Y	-0-					10
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	330	1	1286	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	175	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 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
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-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	179	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1110	N	936	-0-	-174	-0-	191	1	745	2	Y	-0-					8
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	167	1	651	2	N	-0-					42
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					42

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	238	1	930	2	Y	-0-					47
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					47

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

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
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	312	1	1216	2	N	-0-					35
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					35

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

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
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	230	1	898	2	N	-0-					10
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

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-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	375	1	1462	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
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
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					25
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
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-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	99	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	362	1	1411	2	N	-0-					8
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	35	1	135	2	N	-0-					13
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	238	1	928	2	N	-0-					53
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					53

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	177	1	691	2	N	-0-					-0-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					13
05	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	15	1	57	2	N	-0-					27
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

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-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

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
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					17
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

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-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

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-
04	180	N	78	-0-	-102	-0-	16	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

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
04	3570	X	2710	-0-	-860	-0-	553	1	2157	2	N	-0-					13
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
04	420	X	396	-0-	-24	-0-	81	1	315	2	N	-0-			-0-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	171	1	667	2	N	-0-			-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	8640	X	8551	-0-	-89	-0-	8551	3			N	-0-			-0-
05	8897	X	8075	-0-	-822	-0-	8075	3			N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) //CONT.// 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	6899	-0-	-448	-0-	2497	1	4402	2	N	-0-			-0-
*04	7110 X	4409	-0-	-2701	-0-	337	1	4072	2	N	-0-			-0-
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	2116	-0-	-984	-0-	1074	1	1042	2	N	-0-			-0-
*04	3780 X	1257	-0-	-2523	-0-	118	1	1139	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1860 X	1359	-0-	-501	-0-	1359	3			N	-0-			-0-
05	1767 X	1264	-0-	-503	-0-	1264	3			N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	5220 X	4182	-0-	-1038	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
*05	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	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 #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 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
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-
04	3000	N	3469	-0-	469	1509	3469	3			N	-0-					-0-
*05	4946	X	3437	-0-	-1509	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

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-
04	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	10376	-0-	-164	-0-	10376	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

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
04	4500	X	3689	-0-	-811	-0-	3608	3	81	9	N	74					163
05	4650	X	4437	-0-	-213	-0-	4251	3	186	9	N	169	177	1			155

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	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

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									
04	26160	X	25404	-0-	-756	-0-	754	1	24364	2	N	260	189	1			110
							286	9									
05	27032	X	24897	-0-	-2135	-0-	779	1	23782	2	N	305	377	1			38
							336	9									

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 290553 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 8690 - 8720

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	7530 #	6473	-0-	-1057	-0-	719	1	5743	2	N	10					256
						11	9									
*05	8401	8474	-0-	73	73	743	1	7687	2	N	40					296
						44	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER) //CONT.// 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230	N	721	-0-	-509	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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

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
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	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

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
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					53
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	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

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
04	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	2			Y	-0-					53
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					53

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
04	2280	X	1497	-0-	-783	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1607	-0-	-749	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5638	-0-	-128	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

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
04	7170	X	6114	-0-	-1056	-0-	6114	2			Y	-0-					14
05	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	6706	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2		N	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2		N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1170	N	626	-0-	-544 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
04	270	N	175	-0-	-95 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
04	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
04	900	N	698	-0-	-202 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	930	N	792	-0-	-138 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
04	510	N	446	-0-	-64 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	430	-0-	-97 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 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
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-
04	300	N	143	-0-	-157 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
04	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
04	330	N	108	-0-	-222 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	403	N	81	-0-	-322 B	-0-	81	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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-
04	270	N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	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

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
04	31020	X	25261	-0-	-5759	-0-	25231	3	30	9	N	27					76
05	32054	X	29968	-0-	-2086	-0-	29915	3	53	9	N	48					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	3000	N	1119	-0-	-1881	26289	112	1	1007	2	N	-0-					66
*05	3100	N	1146	-0-	-1954	24335	122	1	1024	2	N	-0-					66

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
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	1815	-0-	-76	-0-	171	1	1592	2	N	47	47	1			46
							52	9									
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	162	1	1457	2	N	-0-					46
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					46

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	383	2	N	-0-					16
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					9
01	2046	X	1137	-0-	-909	-0-	1097	3	40	9	Y	36					45
02	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	1094	3	40	9	Y	36					81
03	14B DENY		1840	-0-	1840	2974	1761	3	79	9	Y	72					153
04	14B DENY		2012	-0-	2012	4986	1924	3	88	9	Y	80					233
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4986					Y	NO RPT					233

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	480	N	320	-0-	-160	-0-	14	1	306	2	N	-0-					114
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	13	1	297	2	N	-0-					114

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
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									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	2	N	-0-					38
*05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2111	2	N	-0-					38

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	N	-0-					64
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	60	1	1336	2	N	161	175	1			50
							177	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					158
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					118
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					118

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

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
04	810 N	727	-0-	-83	-0-	31	1	696	2	N	-0-					188
*05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					188

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

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
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	50	1	1120	2	N	169	178	1			87
						186	9									
*05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	55	1	1213	2	N	-0-					87

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

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	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					25
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					25
03	14B DENY	187	-0-	187	187	187	3			N	-0-					25
04	14B DENY	263	-0-	263	450	263	3			N	-0-					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					34
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	3	11	9	N	10					44
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	62	3	11	9	N	10					54
03	14B	DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	10					64
04	14B	DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	10					74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT					74

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					189
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	62	3	11	9	N	10					199
03	14B	DENY	198	-0-	198	198	187	3	11	9	N	10	179	1			30
04	14B	DENY	274	-0-	274	472	263	3	11	9	N	10					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	472					N	NO RPT					40

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	271	2	46	9	N	42					42
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	2			N	-0-					42
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					42
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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

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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	21					139
						23	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

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
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	285	1	87	9	Y	79	163	1			66
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	67	55	1			78

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

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									
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

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									
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	833	2	N	78					119
						86	9									
*05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	41	1	951	2	N	76	153	1			42
						84	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

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-
04	6990 #	-0-	-0-	-6990	-0-			N	-0-			-0-
05	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-			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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	4	N	-0-			-0-
03	180	11038	-0-	10858	10858	11038	4	N	-0-			-0-
04	17069 R	6211	-0-	-10858	-0-	6211	4	N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

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-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	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
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-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1412	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	100	1	1427	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
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-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	137	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	112	1	1602	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
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									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	179	1	2609	2	Y	2					12
							2	9									
*05	3100	N	3558	-0-	458	458	232	1	3318	2	Y	7	16	1			3
							8	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
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
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	189	1	2759	2	Y	-0-					1
*05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	177	1	2534	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
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
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	108	1	1571	2	Y	-0-					1
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	115	1	1645	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
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
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-					1
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	110	1	1580	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
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									
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	151	1	2202	2	Y	2					12
							2	9									
05	1922	X	1743	-0-	-179	-0-	113	1	1622	2	Y	7	16	1			3
							8	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

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-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					-0-
*05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	85	1	1220	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

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-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	58	1	833	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	130	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	124	1	1777	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
04	2190	N	1811	-0-	-379	-0-	116	1	1695	2	Y	-0-					-0-
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	156	1	2229	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
04	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	195	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3087	-0-	-292	-0-	202	1	2885	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
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									
04	1110	N	591	-0-	-519	-0-	38	1	553	2	N	-0-					10
05	1147	N	549	-0-	-598	-0-	36	1	510	2	N	3	11	1			2
							3	9									

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

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-
04	1890	N	1595	-0-	-295	-0-	102	1	1493	2	N	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
04	3900	X	3675	-0-	-225	-0-	236	1	3439	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	248	1	3552	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

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									
04	1110	N	966	-0-	-144	-0-	62	1	902	2	Y	2					12
							2	9									
05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	71	1	1012	2	Y	7	16	1			3
							8	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

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-
04	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	66	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	778	-0-	-369	-0-	51	1	727	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	92	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	96	1	1372	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	930	N	447	-0-	-483	-0-	29	1	418	2	Y	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	96	1	1381	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
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
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	81	1	1178	2	Y	-0-					1
05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	67	1	958	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
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-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	74	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	73	1	1045	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
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-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1828	2	Y	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	131	1	1869	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
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-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	148	1	2161	2	Y	-0-					-0-
*05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	153	1	2191	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	97	1	1412	2	N	-0-					80
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	96	1	1378	2	N	-0-					80

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
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-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	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
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-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	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
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
04	1950	N	1796	-0-	-154	-0-	115	1	1681	2	N	-0-					17
05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	121	1	1728	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
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									
04	1590	N	1313	-0-	-277	-0-	84	1	1227	2	Y	2					10
							2	9									
*05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	125	1	1785	2	Y	6	14	1			2
							7	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
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-
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	101	1	1469	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	813	-0-	-582	-0-	53	1	760	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
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
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1856	2	N	-0-					89
*05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	132	1	1885	2	N	-0-					89

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2400	N	1816	-0-	-584	-0-	117	1	1699	2	N	-0-					-0-
*05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	158	1	2268	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	131	1	1908	2	N	-0-					50
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	136	1	1952	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 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
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
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	96	1	1400	2	N	-0-					20
05	1488	N	733	-0-	-755	-0-	48	1	685	2	N	-0-					20

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	157	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	161	1	2299	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	66	1	963	2	N	-0-					69
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	1014	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
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									
04	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	86	1	1250	2	N	1					11
							1	9									
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	80	1	1141	2	N	4	13	1			2
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

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									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	2					12
							2	9									
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	64	1	920	2	N	7	16	1			3
							8	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

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-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	426	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2608	-0-	-151	-0-	170	1	2438	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

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-
04	1140	N	869	-0-	-271	-0-	56	1	813	2	Y	-0-					-0-
*05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	98	1	1408	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	21	1	305	2	N	-0-					120
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	4					124
							4	9									

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
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									
04	2520	X	2401	-0-	-119	-0-	153	1	2229	2	N	17					27
							19	9									
*05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	170	1	2433	2	N	53	69	1			11
							58	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

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									
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	61	1	887	2	N	2					12
							2	9									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	86	1	1231	2	N	6	16	1			2
							7	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

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-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-		-0-
05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3		Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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-
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	3		Y	-0-		-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3		Y	-0-		-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
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-
04	2370	X	2347	-0-	-23	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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-
04	960	N	349	-0-	-611	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	49	-0-	-912	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
04	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
05	4712	X	3569	-0-	-1143	-0-	3569	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	2263	3		Y	-0-					-0-
05	2697	X	2206	-0-	-491	-0-	2206	3		Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	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

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-	5	5			7
*03	1798	X	1355	-0-	-443	-0-	1355	3		Y	-0-	5	5			2
*04	1740	X	956	-0-	-784	-0-	956	3		Y	-0-	2	5			-0-
05	1767	X	681	-0-	-1086	-0-	681	3		Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3		Y	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3		Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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-
04	780	X	358	-0-	-422	-0-	358	3		Y	-0-					-0-
05	620	X	366	-0-	-254	-0-	366	3		Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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-
04	2370	N	2137	-0-	-233	-0-	2137	3		Y	-0-					-0-
05	2542	N	2173	-0-	-369	-0-	2173	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
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					20
*01	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-	5	5			15
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-	5	5			10
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	5	5			5
*04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	570	N	76	-0-	-494	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	1620	X	1532	-0-	-88	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1551	-0-	-123	-0-	1551	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
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-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-	5	5			23
*12	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1440	3			Y	-0-	5	5			18
*01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-	5	5			13
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-	5	5			8
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-	5	5			3
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

*06	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2217	3			Y	-0-	5	5			49
*07	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	3			Y	-0-	5	5			44
*08	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3			Y	-0-	5	5			39
*09	2220	N	1840	-0-	-380	-0-	1840	3			Y	-0-	5	5			34
*10	2263	N	1846	-0-	-417	-0-	1846	3			Y	-0-	5	5			29
*11	2130	N	1932	-0-	-198	-0-	1932	3			Y	-0-	5	5			24
*12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	3			Y	-0-	5	5			19
*01	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-	5	5			14
*02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	1577	3			Y	-0-	5	5			9
*03	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			Y	-0-	5	5			4
*04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	3			Y	-0-	4	5			-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3360	X	3084	-0-	-276	-0-	3084	3			Y	-0-	5	5			47
*07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	5	5			42
*08	3658	X	3163	-0-	-495	-0-	3163	3			Y	-0-	5	5			37
*09	3540	X	2704	-0-	-836	-0-	2704	3			Y	-0-	5	5			32
*10	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	3032	3			Y	-0-	5	5			27
*11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	3186	3			Y	-0-	5	5			22
*12	3379	X	3210	-0-	-169	-0-	3210	3			Y	-0-	5	5			17
*01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-	5	5			12
*02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	5	5			7
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-	5	5			2
*04	3240	X	2909	-0-	-331	-0-	2909	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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-
04	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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-
04	1470	X	295	-0-	-1175	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	1488	X	242	-0-	-1246	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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-
04	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2056	-0-	-176	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

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-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

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-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

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-
04	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
*05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

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-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1170	X	1065	-0-	-105	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	924	-0-	-285	-0-	924	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

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-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	5760	X	5194	-0-	-566	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5444	-0-	-353	-0-	5444	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

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-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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-
04	1590	N	1207	-0-	-383	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 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
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-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

*06	8070	X	6714	-0-	-1356	-0-	6714	3			Y	-0-	5	5			50
*07	8339	X	7181	-0-	-1158	-0-	7181	3			Y	-0-	5	5			45
*08	7192	X	5498	-0-	-1694	-0-	5498	3			Y	-0-	5	5			40
*09	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	6874	3			Y	-0-	5	5			35
*10	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-	5	5			30
*11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-	5	5			25
*12	7192	X	7130	-0-	-62	-0-	7130	3			Y	-0-	5	5			20
*01	7192	X	7099	-0-	-93	-0-	7099	3			Y	-0-	5	5			15
*02	6608	X	6213	-0-	-395	-0-	6213	3			Y	-0-	5	5			10
*03	7316	X	7115	-0-	-201	-0-	7115	3			Y	-0-	5	5			5
*04	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6646	3			Y	-0-	5	5			-0-
*05	7130	X	6855	-0-	-275	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	4830	X	4191	-0-	-639	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
*05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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-
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

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-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
05	1209	X	977	-0-	-232	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

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-
04	1050	N	406	-0-	-644	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	392	-0-	-538	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

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-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

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-
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
*05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	3			Y	-0-	5	5			43
*07	2077	N	358	-0-	-1719	-0-	358	3			Y	-0-	5	5			38
*08	558	N	199	-0-	-359	-0-	199	3			Y	-0-	5	5			33
*09	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	3			Y	-0-	5	5			28
*10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-	5	5			23
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-	5	5			18
*12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			Y	-0-	5	5			13
*01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-	5	5			8
*02	448	X	292	-0-	-156	-0-	292	3			Y	-0-	5	5			3
*03	496	X	240	-0-	-256	-0-	240	3			Y	-0-	3	5			-0-
*04	480	X	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					17
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-	5	5			12
*02	364	N	107	-0-	-257	-0-	107	3			Y	-0-	5	5			7
*03	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			Y	-0-	5	5			2
*04	330	N	119	-0-	-211	-0-	119	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5430	X	5204	-0-	-226	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5406	-0-	-50	-0-	5406	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			Y	-0-	5	5			50
*07	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-	5	5			45
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-	5	5			40
*09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			Y	-0-	5	5			35
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-	5	5			30
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-	5	5			25
*12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-	5	5			20
*01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-	5	5			15
*02	2772	X	2532	-0-	-240	-0-	2532	3			Y	-0-	5	5			10
*03	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2826	3			Y	-0-	5	5			5
*04	2910	X	1765	-0-	-1145	-0-	1765	3			Y	-0-	5	5			-0-
*05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1531	-0-	-453	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1290	-0-	-167	-0-	1290	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1457	N	909	-0-	-548	-0-	909	3			Y	-0-	5	5			17
*01	1457	N	759	-0-	-698	-0-	759	3			Y	-0-	5	5			12
*02	1232	N	676	-0-	-556	-0-	676	3			Y	-0-	5	5			7
*03	899	N	615	-0-	-284	-0-	615	3			Y	-0-	5	5			2
*04	720	N	362	-0-	-358	-0-	362	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	744	N	312	-0-	-432	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-	5	5			32
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-	5	5			27
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-	5	5			22
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-	5	5			17
*01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-	5	5			12
*02	1428	X	1335	-0-	-93	-0-	1335	3			Y	-0-	5	5			7
*03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-	5	5			2
*04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

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-
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

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-
04	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	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 #: 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
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-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
*05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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-
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	324	-0-	-916	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

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-
04	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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-
04	3240	X	2798	-0-	-442	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					20
*01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-	5	5			15
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-	5	5			10
*03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-	5	5			5
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-	5	5			-0-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

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-
04	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1505	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 #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	10110	X	9661	-0-	-449	-0-	9661	3			Y	-0-					-0-
05	10137	X	10126	-0-	-11	-0-	10125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2490	X	1751	-0-	-739	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
*05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2490	X	1549	-0-	-941	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1720	-0-	-853	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	5	5			10
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-	5	5			5
*04	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	2385	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

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-
04	3450	X	811	-0-	-2639	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1430	-0-	-1980	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

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-	5	5			8
*03	2511	X	1501	-0-	-1010	-0-	1501	3			Y	-0-	5	5			3
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

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-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

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-
04	3480	X	1696	-0-	-1784	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2162	-0-	-1279	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	3060	X	1370	-0-	-1690	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	1507	-0-	-1531	-0-	1507	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 #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5730	X	4471	-0-	-1259	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	3670	-0-	-2251	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

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-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

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-
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	3528	-0-	-1618	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

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-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	3330	X	2846	-0-	-484	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2883	N	1435	-0-	-1448	-0-	1435	3			Y	-0-	5	5			17
*01	2821	N	1583	-0-	-1238	-0-	1583	3			Y	-0-	5	5			12
*02	2604	X	903	-0-	-1701	-0-	903	3			Y	-0-	5	5			7
*03	2821	X	1452	-0-	-1369	-0-	1452	3			Y	-0-	5	5			2
*04	2310	X	1320	-0-	-990	-0-	1320	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

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-
04	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-	5	5			30
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-	5	5			25
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-	5	5			20
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-	5	5			15
*02	1708	X	1075	-0-	-633	-0-	1075	3			Y	-0-	5	5			10
*03	1891	X	1013	-0-	-878	-0-	1013	3			Y	-0-	5	5			5
*04	1830	X	1127	-0-	-703	-0-	1127	3			Y	-0-	5	5			-0-
*05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-	5	5			35
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	5	5			30
*11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-	5	5			25
*12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-	5	5			20
*01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-	5	5			15
*02	1064 N	595	-0-	-469	-0-	595	3			Y	-0-	5	5			10
*03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-	5	5			5
*04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-	5	5			-0-
*05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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-
04	3390 X	3201	-0-	-189	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3130	-0-	-187	-0-	3130	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
04	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3447	-0-	-397	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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-	5	5			7
*03	3844 X	3699	-0-	-145	-0-	3699	3			Y	-0-	5	5			2
*04	3600 X	3293	-0-	-307	-0-	3293	3			Y	-0-	2	5			-0-
*05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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-
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
*05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	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 #: 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
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-
04	3510	X	1448	-0-	-2062	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1715	-0-	-1912	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-	5	5			22
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-	5	5			17
*01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-	5	5			12
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-	5	5			7
*03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	3			Y	-0-	5	5			2
*04	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	3			Y	-0-	2	5			-0-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-	5	5			50
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-	5	5			45
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-	5	5			40
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-	5	5			35
*10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-	5	5			30
*11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-	5	5			25
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-	5	5			20
*01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-	5	5			15
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-	5	5			10
*03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			Y	-0-	5	5			5
*04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

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-
04	5220	X	4904	-0-	-316	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

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-
04	900	X	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 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
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	5490	X	5121	-0-	-369	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	3938	-0-	-1673	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

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-
04	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
*05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

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-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

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-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

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-
04	1170	N	100	-0-	-1070	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	48	-0-	-1161	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

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-
04	1950	X	1920	-0-	-30	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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-
04	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
05	5704 X	5319	-0-	-385	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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-
04	2970 X	2828	-0-	-142	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
05	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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-
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

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-
04	2130	N	1655	-0-	-475	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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-
04	1920	X	1379	-0-	-541	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
05	1984	X	1333	-0-	-651	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

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-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	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 #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

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-
04	990	X	451	-0-	-539	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

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-
04	4470	X	4025	-0-	-445	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3637	-0-	-796	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

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-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	5	5			40
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	5			35
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	5	5			30
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	5	5			25
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	5	5			20
*01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	5	5			15
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	5	5			10
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-	5	5			5
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	5	5			-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5880	X	4229	-0-	-1651	-0-	4229	3			Y	-0-	5	5			22
*12	5797	X	4788	-0-	-1009	-0-	4788	3			Y	-0-	5	5			17
*01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-	5	5			12
*02	3948	X	1613	-0-	-2335	-0-	1613	3			Y	-0-	5	5			7
*03	4774	X	2520	-0-	-2254	-0-	2520	3			Y	-0-	5	5			2
*04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	X	476	-0-	-154	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	651	X	353	-0-	-298	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

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-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

*06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-	5	5			50
*07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-	5	5			45
*08	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	3			Y	-0-	5	5			40
*09	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	3			Y	-0-	5	5			35
*10	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4509	3			Y	-0-	5	5			30
*11	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3			Y	-0-	5	5			25
*12	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	4436	3			Y	-0-	5	5			20
*01	4557	X	4226	-0-	-331	-0-	4226	3			Y	-0-	5	5			15
*02	4116	X	3986	-0-	-130	-0-	3986	3			Y	-0-	5	5			10
*03	4495	X	4387	-0-	-108	-0-	4387	3			Y	-0-	5	5			5
*04	4320	X	4086	-0-	-234	-0-	4086	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

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-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-
*05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	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
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-
04	6510 X	2131	-0-	-4379	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	6386 X	2866	-0-	-3520	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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-
04	2550 X	2490	-0-	-60	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
05	2635 X	2502	-0-	-133	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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-
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
05	3968 X	2706	-0-	-1262	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
04	930 N	731	-0-	-199	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

12	5239 X	5165	-0-	-74	-0-	5165	3			Y	-0-					17
*01	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	3			Y	-0-	5	5			12
*02	4984 X	4648	-0-	-336	-0-	4648	3			Y	-0-	5	5			7
*03	5518 X	5125	-0-	-393	-0-	5125	3			Y	-0-	5	5			2
*04	5250 X	4812	-0-	-438	-0-	4812	3			Y	-0-	2	5			-0-
05	5177 X	4854	-0-	-323	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

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-
04	1620 N	1545	-0-	-75	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
*05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	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
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-
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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-
04	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1697	-0-	-380	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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-
04	5190	X	5138	-0-	-52	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	5211	-0-	-462	-0-	5211	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-	5	5			10
*03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-	5	5			5
*04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	5	5			-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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-
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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-
04	1050	N	711	-0-	-339	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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
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-
04	1650	X	1503	-0-	-147	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
05	1612	X	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
*05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6330	X	6192	-0-	-138	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
*05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1830	X	549	-0-	-1281	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1620	X	420	-0-	-1200	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	31	-0-	-1643	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	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
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-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

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-
04	2340	X	1183	-0-	-1157	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1003	-0-	-1415	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

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-
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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-
04	2700	X	2370	-0-	-330	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2525	-0-	-48	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

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-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-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

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
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					46
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

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-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
*05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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-
04	2940 X	1034	-0-	-1906	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	1609	-0-	-1274	-0-	1609	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
04	840 N	811	-0-	-29	-0-	792	2	19 9	Y	17			21
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2		Y	-0-			21

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	3270 X	3153	-0-	-117	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2734	-0-	-552	-0-	2734	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
04	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

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-
04	1650	N	844	-0-	-806	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	813	-0-	-551	-0-	813	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1449	2	12	9	Y	11					14
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					14

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

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
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	Y	21					27
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					27

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11					14
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			Y	-0-					14

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
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
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	2719	2	14	9	Y	13					17
05	3100 X	1084	-0-	-2016	-0-	1084	2			Y	-0-					17

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
04	1398 N	1089	-0-	-309	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	977	-0-	-263	-0-	977	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2910 X	2663	-0-	-247	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2376	-0-	-631	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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

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-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-				-0-
05	2480	X	902	-0-	-1578	-0-	902	2			Y	-0-				-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
04	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			Y	-0-				-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			Y	-0-				-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
04	4290	X	4278	-0-	-12	-0-	124	1	4154	2	Y	-0-				-0-
05	4619	X	3939	-0-	-680	-0-	117	1	3822	2	Y	-0-				-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

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-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
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-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

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-
04	3720 X	1855	-0-	-1865	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	1999	-0-	-1845	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2574	2	12 9	Y	11			14
*05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			14

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

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-
04	720 N	406	-0-	-314	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
05	806 N	437	-0-	-369	-0-	437	2		Y	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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-
04	3000 N	4153	-0-	1153	3588	4153	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3458	-0-	358	3946	3458	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
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-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	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
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-
04	2250	X	2244	-0-	-6	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1966	-0-	-359	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	190	-0-	-2910	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11					14
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					14

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
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-
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	2017	-0-	-1734	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
*05	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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-
04	1680 N	12	-0-	-1668	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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-
04	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-
*05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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
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-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

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-
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11	9	Y	10					13
*05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					13

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
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-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
*05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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-
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

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-
04	6750	X	5442	-0-	-1308	-0-	5442	2			Y	-0-					-0-
*05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	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
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-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
04	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2126	-0-	-664	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
*05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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-
04	4290	X	3535	-0-	-755	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3195	-0-	-1548	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	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
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-
04	3000	N	3174	-0-	174	174	3174	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3191	-0-	91	265	3191	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
*05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	2	14	9	Y	13					17
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					17

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
04	3750	X	2069	-0-	-1681	-0-	2057	2	12	9	Y	11					14
05	3875	X	3319	-0-	-556	-0-	3319	2			Y	-0-					14

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
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-
04	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	148	-0-	-1402	-0-	148	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		Y	-0-			-0-
05	2139 X	935	-0-	-1204	-0-	935	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-
*05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	5326	-0-	2226	2226	5326	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	939	-0-	-146	-0-	939	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

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-
04	1050 N	790	-0-	-260	-0-	790	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	359	-0-	-850	-0-	359	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
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-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
05	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
04	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1384	2	12 9	Y	11			14
05	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2		Y	-0-			14

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
04	3150 X	2849	-0-	-301	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2865	-0-	-390	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
04	3420 X	3005	-0-	-415	-0-	3005	2		Y	-0-			59
05	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-			-0-
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	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
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-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
*05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
*05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
04	4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	4014	-0-	-171	-0-	4014	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
04	330 N	114	-0-	-216	-0-	114	2		N	-0-			-0-
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

*06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-	5	5			50
*07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-	5	5			45
*08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-	5	5			40
*09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-	5	5			35
*10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-	5	5			30
*11	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			Y	-0-	5	5			25
*12	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			Y	-0-	5	5			20
*01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	1194	3			Y	-0-	5	5			15
*02	1120 N	1064	-0-	-56	-0-	1064	3			Y	-0-	5	5			10
*03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3			Y	-0-	5	5			5
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-	5	5			-0-
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2		N	-0-			-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		N	-0-			-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

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	1539	-0-	-817	-0-	108	1	1431	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	187	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	2697 N	2250	-0-	-447	-0-	147	1	2103	2	Y	-0-					-0-

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT	-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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					1
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

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-
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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
04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			5
*05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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

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-
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

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-
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		Y	-0-			-0-
*05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	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

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-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2	N	-0-			-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

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-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

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-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	2	N	78	180	1			74
							86	9									
*05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	105	1	2384	2	N	-0-					74

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1229	-0-	-445	-0-	1229	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

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-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14130 X	7847	-0-	-6283	-0-	7847	3		N	-0-			-0-
05	14601 X	13881	-0-	-720	-0-	13881	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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-
04	3540	X	3454	-0-	-86	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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-
04	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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-
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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-
04	5400	X	4985	-0-	-415	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	4979	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 #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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-
04	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

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-
04	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

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-
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

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-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

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-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-
05	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

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-
04	240	X	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	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 #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

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-
04	1650	X	1089	-0-	-561	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1208	-0-	-497	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

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-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

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-
04	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
*05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

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-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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-
04	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4933	-0-	-27	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
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-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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-
04	1980	X	1616	-0-	-364	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
05	2046	X	1068	-0-	-978	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

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-
04	3810	X	98	-0-	-3712	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	264	-0-	-3673	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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-
04	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	550	-0-	-590	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	494	-0-	-715	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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-
04	6930	X	3533	-0-	-3397	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
05	6231	X	4742	-0-	-1489	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

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-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

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-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

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-
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	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 #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 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
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-
04	2190	N	1989	-0-	-201	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1489	-0-	-588	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
04	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5361	-0-	-281	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

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-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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-
04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
05	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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-
04	2070	X	2002	-0-	-68	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

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-
04	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

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-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

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-
04	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

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-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
*05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

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-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

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-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

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-
04	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

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-
04	2610	X	2078	-0-	-532	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2221	-0-	-414	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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-
04	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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-
04	1440 X	1238	-0-	-202	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
05	1488 X	936	-0-	-552	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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-
04	540 N	346	-0-	-194	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

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-
04	570 N	461	-0-	-109	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
05	558 N	383	-0-	-175	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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-
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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-
04	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2994	-0-	-416	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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-
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

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-
04	2070	X	1881	-0-	-189	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	945	-0-	-1070	-0-	945	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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-
04	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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-
04	2400	X	530	-0-	-1870	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	954	-0-	-1526	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

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-
04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2307	-0-	-514	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

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-
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
05	1178	X	518	-0-	-660	-0-	518	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

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-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
*05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

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-
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	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 #: 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
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-
04	5160 X	4453	-0-	-707	-0-	4453	3		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4406	-0-	-709	-0-	4406	3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

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-
04	3570 X	3095	-0-	-475	-0-	3095	3		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3217	-0-	-379	-0-	3217	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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-
04	2100 X	1689	-0-	-411	-0-	1689	3		Y	-0-			-0-
05	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

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-
04	2580 N	2408	-0-	-172	-0-	2408	3		Y	-0-			-0-
05	2666 N	2330	-0-	-336	-0-	2330	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

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-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

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-
04	390 X	351	-0-	-39	-0-	351	3		Y	-0-			-0-
*05	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	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 #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

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-
04	1830	N	682	-0-	-1148	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1232	-0-	-473	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

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-
04	1590	N	914	-0-	-676	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	328	-0-	-1160	-0-	328	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

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-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

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-
04	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5799	-0-	-680	-0-	5799	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

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-
04	5970	X	5641	-0-	-329	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-
*05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	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 #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
05	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

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-
04	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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-
04	360 N	47	-0-	-313	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

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-
04	3270 X	2921	-0-	-349	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3152	-0-	-227	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

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-
04	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1130	-0-	-513	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
04	2820 X	2157	-0-	-663	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
05	2294 X	2117	-0-	-177	-0-	2117	3			Y	-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 #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

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-
04	3990 X	3760	-0-	-230	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3022	-0-	-977	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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-
04	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			Y	-0-					-0-
05	4712 X	1513	-0-	-3199	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

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-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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-
04	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
*05	3100 N	3527	-0-	427	427	3527	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

*06	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	1877	3			Y	-0-	5	5			50
*07	1953 X	868	-0-	-1085	-0-	868	3			Y	-0-	5	5			45
*08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-	5	5			40
*09	1890 N	1803	-0-	-87	-0-	1803	3			Y	-0-	5	5			35
*10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-	5	5			30
*11	1890 N	1823	-0-	-67	-0-	1823	3			Y	-0-	5	5			25
*12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			Y	-0-	5	5			20
*01	1829 N	1757	-0-	-72	-0-	1757	3			Y	-0-	5	5			15
*02	1708 N	1555	-0-	-153	-0-	1555	3			Y	-0-	5	5			10
*03	1829 N	1701	-0-	-128	-0-	1701	3			Y	-0-	5	5			5
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-	5	5			-0-
*05	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	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 #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5280	X	5031	-0-	-249	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5200	-0-	-194	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

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-
04	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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-
04	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

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-
04	3330	X	3299	-0-	-31	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

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-
04	5250	X	4718	-0-	-532	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
05	5425	X	5055	-0-	-370	-0-	5055	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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-
04	5130	X	3548	-0-	-1582	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
*05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

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-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	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 #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3450 X	2373	-0-	-1077	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
05	1054 N	962	-0-	-92	-0-	962	3			Y	-0-					-0-

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
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	150 X	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 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
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-
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
*05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 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
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-
04	1350 N	687	-0-	-663	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	745	-0-	-526	-0-	745	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 #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
04	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
*05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

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-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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-
04	3420	X	2243	-0-	-1177	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2113	-0-	-1173	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3090 X	3077	-0-	-13	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
*05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

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-
04	2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
05	2449 X	2107	-0-	-342	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	4320 X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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-
04	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3986	-0-	-137	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
*05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	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 #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3		Y	-0-			-0-
*05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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-
04	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

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-
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-			-0-
05	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1740	3		Y	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

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-
04	2670 N	293	-0-	-2377	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
05	2573 N	1	-0-	-2572	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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-
04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3		N	-0-			-0-
*05	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3		N	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

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-
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		Y	-0-			-0-
*05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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 #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

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-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

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-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

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-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

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-
04	4050	X	3807	-0-	-243	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

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-
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	2873	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 #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 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
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-
04	3750	X	3141	-0-	-609	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2983	-0-	-613	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 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
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-
04	9480	X	6536	-0-	-2944	-0-	6536	3			Y	-0-					-0-
05	8897	X	6382	-0-	-2515	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-

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
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-
04	1650	X	1524	-0-	-126	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
05	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5760	X	5695	-0-	-65	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3510	X	2677	-0-	-833	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1550	-0-	-155	-0-	1550	3			Y	-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 #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3990 X	2943	-0-	-1047	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

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-
04	3720 X	3077	-0-	-643	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3184	-0-	-753	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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-
04	3000 N	4039	-0-	1039	3575	4039	3			Y	-0-					-0-
*05	7479 X	3904	-0-	-3575	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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-
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

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-
04	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	4230 X	2964	-0-	-1266	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
05	4371 X	3699	-0-	-672	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

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-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3303	-0-	-14	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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-
04	T. A.	4221	-0-	4221	12476	4221	3			Y	-0-					-0-
*05	16884 X	4408	-0-	-12476	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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-
04	330 X	279	-0-	-51	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	341 X	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

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-	5	5			8
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-	5	5			3
*04	1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804	3			Y	-0-	3	5			-0-
*05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	3390 X	2055	-0-	-1335	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245	3			Y	-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 #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 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
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-
04	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
04	5190 X	4537	-0-	-653	-0-	4537	3			Y	-0-					-0-
05	5363 X	5131	-0-	-232	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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-
04	3570 X	1038	-0-	-2532	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	81	-0-	-3143	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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-
04	2970 X	1273	-0-	-1697	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	93	-0-	-2976	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

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-
04	7020 X	6304	-0-	-716	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
05	6634 X	6518	-0-	-116	-0-	6518	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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-
04	6870 X	5987	-0-	-883	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
05	7099 X	5892	-0-	-1207	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

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-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6180	X	5507	-0-	-673	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5899	-0-	-363	-0-	5899	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

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-
04	3960	X	3922	-0-	-38	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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-
04	3840	X	3083	-0-	-757	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2521	-0-	-1261	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
*05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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-
04	5160	X	4845	-0-	-315	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
05	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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-
04	3690	X	3621	-0-	-69	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

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-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

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-
04	6600	X	6406	-0-	-194	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	6572	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

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-
04	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

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-
04	3540	X	3447	-0-	-93	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

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-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

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-
04	6180	X	5493	-0-	-687	-0-	5493	3			Y	-0-					-0-
05	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	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 #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
*05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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-
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*05	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

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-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
*05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 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
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-
04	2730 X	2492	-0-	-238	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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-
04	4200 X	4098	-0-	-102	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
05	4309 X	4205	-0-	-104	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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-
04	3480 X	1624	-0-	-1856	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	1461	-0-	-2135	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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-
04	1230 N	991	-0-	-239	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

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-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-
*05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

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-
04	3210 X	2871	-0-	-339	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3209	-0-	-108	-0-	3209	3			Y	-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 #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	600 X	208	-0-	-392	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
05	620 X	348	-0-	-272	-0-	348	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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-
04	4170 X	4034	-0-	-136	-0-	4034	3		Y	-0-			-0-
*05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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-
04	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
05	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

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-
04	3150 X	2772	-0-	-378	-0-	2772	3		Y	-0-			-0-
05	3162 X	1763	-0-	-1399	-0-	1763	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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-
04	2460 X	1837	-0-	-623	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-
*05	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

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-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		Y	-0-			-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	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 #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6000	X	413	-0-	-5587	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	6200	X	3453	-0-	-2747	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2520	X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4170	X	4108	-0-	-62	-0-	4108	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 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
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-
04	6300	X	5805	-0-	-495	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
*05	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 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
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-	5	5			8
*03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-	5	5			3
*04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-	3	5			-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2490	X	1215	-0-	-1275	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1299	-0-	-1274	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

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-
04	6990	X	6582	-0-	-408	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6845	-0-	-285	-0-	6845	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

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-
04	6330	X	5924	-0-	-406	-0-	5924	3			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6002	-0-	-508	-0-	6002	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

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-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

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-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

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-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	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 #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4380	X	141	-0-	-4239	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	476	-0-	-4050	-0-	476	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

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-
04	7050	X	6988	-0-	-62	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
*05	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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-
04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
*05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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-
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	3			N	-0-					-0-
*05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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-
04	3960	X	3727	-0-	-233	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3875	-0-	-217	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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-
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-
*05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10113	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

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-
04	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-					-0-
*05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10942	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3390 X	2705	-0-	-685	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

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-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

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-
04	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
05	8649 X	8417	-0-	-232	-0-	8416	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

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-
04	2970 X	2857	-0-	-113	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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-
04	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
*05	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1230	N	987	-0-	-243	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	850	-0-	-421	-0-	850	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
*05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4580	-0-	1480	1480	4580	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

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-
04	7260	X	6794	-0-	-466	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	6306	-0-	-979	-0-	6306	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

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-
04	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			N	-0-					-0-
*05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8285	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

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-
04	4950	X	4675	-0-	-275	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4819	-0-	-296	-0-	4819	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

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-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
*05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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-
04	7740	X	7535	-0-	-205	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	7845	-0-	-246	-0-	7845	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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-
04	6390	X	1186	-0-	-5204	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	5512	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

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-
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
*05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

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-
04	3000	N	3517	-0-	517	517	3517	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3368	-0-	268	785	3368	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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-
04	3000	N	4220	-0-	1220	1220	4220	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3036	-0-	-64	1156	3036	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
04	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
04	1380	N	799	-0-	-581	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

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-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

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-
04	1230	N	893	-0-	-337	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

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	784	-0-	-2006	-0-	517	1	267	2	N	-0-			202
04	630	X	33	-0-	-597	-0-	5	1	28	2	N	-0-			202
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			202

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

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	21942	-0-	-5586	-0-	1693	1	20224	2	N	23			157
							25	9							
04	26640	X	14698	-0-	-11942	-0-	2353	1	12323	2	N	20			177
							22	9							
05	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT			177

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

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	4566	-0-	-12670	-0-	353	1	4213	2	N	-0-			223
04	16680	X	116	-0-	-16564	-0-	19	1	97	2	N	-0-			223
05	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT			223

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

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	7925	-0-	-11543	-0-	612	1	7313	2	N	-0-			207
04	18840	X	8229	-0-	-10611	-0-	1320	1	6909	2	N	-0-			207
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT			207

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 291657 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11639 - 11760

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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

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									
04	2700	X	2553	-0-	-147	-0-	247	1	2220	2	N	78					212
							86	9									
05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	284	1	2380	2	N	54	186	1			80
							59	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	127	1	195	2	N	-0-					27
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	133	1	234	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					76
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	498	1	4477	2	N	145	190	1			70
							160	9									
*05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	561	1	4699	2	N	150					220
							165	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	11	1	98	2	N	-0-					29
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	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

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-
04	2280	X	1522	-0-	-758	-0-	46	1	1476	3	N	-0-					-0-
05	2356	X	1721	-0-	-635	-0-	62	1	1659	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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-
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	46	1	1159	3	N	-0-					-0-
*05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	62	1	1334	3	N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

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-
04	6120	X	2983	-0-	-3137	-0-	184	1	2799	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	4009	-0-	-1881	-0-	240	1	3769	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

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-
04	3510	X	2594	-0-	-916	-0-	92	1	2502	3	N	-0-					-0-
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	124	1	3372	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910 X	2607	-0-	-303	-0-	92	1	2515	3	N	-0-					-0-
*05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	N	-0-					-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
*05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	117	1	2245	2	N	-0-			-0-
*05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	123	1	2316	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
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-
04	1500 N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
*05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	104	1	2596	2	Y	-0-			8
*05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	113	1	3032	2	Y	-0-			8

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	-0-			-0-
*05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3060 X	2522	-0-	-538	-0-	97	1	2425	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2810	-0-	-352	-0-	101	1	2709	2	Y	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	557	1	4361	2	Y	2					29
							2	9									
*05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	970	1	7003	2	Y	-0-					29

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

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									
04	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	330	1	2585	2	Y	28					62
							31	9									
05	6014	X	2454	-0-	-3560	-0-	298	1	2155	2	Y	1					63
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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
04	3630	X	2066	-0-	-1564	-0-	234	1	1831	2	Y	1					49
							1	9									
05	2480	X	1243	-0-	-1237	-0-	151	1	1092	2	Y	-0-					49

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	606	1	4743	2	Y	-0-					-0-
*05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	704	1	5086	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	134	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	46	-0-	-295	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2700	X	2148	-0-	-552	-0-	243	1	1902	2	Y	3					15
							3	9									
*05	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	822	1	5938	2	Y	38					53
							42	9									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

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									
04	4440	X	3084	-0-	-1356	-0-	345	1	2704	2	Y	32					69
							35	9									
05	4588	X	2882	-0-	-1706	-0-	350	1	2530	2	Y	2					71
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

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									
04	3990	X	3431	-0-	-559	-0-	132	1	3277	2	Y	20					95
							22	9									
*05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	263	1	7021	2	Y	-0-					95

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

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									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	449	1	3510	2	Y	10					16
							11	9									
05	4774	X	3921	-0-	-853	-0-	477	1	3444	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

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-
04	3390	X	1470	-0-	-1920	-0-	57	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	742	-0-	-2761	-0-	27	1	715	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	64	1	500	2	Y	2					18
							2	9									
*05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	Y	-0-					18

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

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-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	63	1	493	2	Y	-0-					-0-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	126	1	910	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

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-
04	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

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-
04	3420	X	2120	-0-	-1300	-0-	82	1	2038	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2477	-0-	-468	-0-	89	1	2388	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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									
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	221	1	2383	2	Y	14					41
							15	9									
05	2325	X	547	-0-	-1778	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	198	1	1549	2	Y	8					27
							9	9									
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	250	1	1801	2	Y	-0-					27

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	244	1	1911	2	Y	-0-					-0-
*05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	283	1	2043	2	Y	-0-					-0-

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
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									
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	459	1	3597	2	Y	25					58
							28	9									
*05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	502	1	3624	2	Y	1					59
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	181	1	4503	2	Y	38					147
							42	9									
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	155	1	4145	2	Y	-0-					147

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.	321	-0-	321	1202	12	1	309	2	Y	-0-					10
*05	2015 X	813	-0-	-1202	-0-	29	1	784	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

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									
04	14B2 EXT	1659	-0-	1659	9146	184	1	1438	2	Y	34					47
						37	9									
*05	13658 X	4512	-0-	-9146	-0-	548	1	3957	2	Y	6					53
						7	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	2970 X	1066	-0-	-1904	-0-	121	1	944	2	Y	1					20
						1	9									
05	3069 X	1204	-0-	-1865	-0-	146	1	1055	2	Y	3					23
						3	9									

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

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-
04	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	686	1	5367	2	Y	-0-					-0-
*05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	863	1	6229	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

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
04	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					163
*05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					163

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	10	1	248	2	Y	-0-			-0-
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	2	Y	-0-			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	411	1	3220	2	Y	-0-			-0-
05	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	400	1	2885	2	Y	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	62	1	1540	2	Y	-0-			16
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	2	Y	-0-			16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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
04	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	50	1	1239	2	Y	-0-			1
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	82	1	2187	2	Y	-0-			1

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	74	1	579	2	Y	-0-			179
*05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	171	1	1233	2	Y	-0-			179

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	194	1	1515	2	Y	1					6
							1	9									
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	244	1	1764	2	Y	4					10
							4	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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
04	1920	X	1152	-0-	-768	-0-	44	1	1108	2	Y	-0-					34
05	1984	X	1815	-0-	-169	-0-	65	1	1741	2	Y	8					42
							9	9									

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

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									
04	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	356	1	2784	2	N	38	190	1			48
							42	9									
05	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	432	1	3116	2	N	-0-					48

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	Y	-0-					4
*05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

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									
04	990	N	755	-0-	-235	-0-	85	1	666	2	Y	4					13
							4	9									
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	108	1	2689	2	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	40	1	1063	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	Y	-0-					-0-
*05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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-
04	14B2 EXT	16250	-0-	16250	47053	1840	1	14410	2	Y	-0-					-0-
*05	62661 X	15608	-0-	-47053	-0-	1899	1	13709	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

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
04	9030 X	4218	-0-	-4812	-0-	478	1	3738	2	Y	2					29
						2	9									
05	8649 X	1743	-0-	-6906	-0-	212	1	1528	2	Y	3					32
						3	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

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									
04	5370 X	3430	-0-	-1940	-0-	386	1	3022	2	Y	20					66
						22	9									
05	5549 X	1374	-0-	-4175	-0-	167	1	1207	2	Y	-0-					66

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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
04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	1323	1	10359	2	Y	4					18
							4	9									
05	7006	X	5245	-0-	-1761	-0-	637	1	4600	2	Y	7					25
							8	9									

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
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
04	3660	X	2351	-0-	-1309	-0-	266	1	2083	2	Y	2					12
							2	9									
*05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	923	1	6662	2	Y	26					38
							29	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	8220	X	7069	-0-	-1151	-0-	800	1	6265	2	Y	4					4
							4	9									
05	8494	X	7315	-0-	-1179	-0-	888	1	6412	2	Y	14					18
							15	9									

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
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									
04	3480	X	1704	-0-	-1776	-0-	56	1	1648	2	Y	-0-					29
05	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	65	1	2061	2	Y	3					32
							3	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	456	1	3573	2	Y	3					19
							3	9									
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	170	1	1230	2	Y	5					24
							6	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	412	1	3229	2	Y	11					32
							12	9									
*05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	555	1	4002	2	Y	1					33
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

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-
04	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	134	1	1050	2	Y	-0-					-0-
*05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	221	1	1594	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

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									
04	3780	X	3385	-0-	-395	-0-	382	1	2986	2	Y	15					46
							17	9									
05	4061	X	3154	-0-	-907	-0-	384	1	2769	2	Y	1					47
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

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									
04	3030	X	665	-0-	-2365	-0-	75	1	588	2	Y	2					15
							2	9									
05	3131	X	1146	-0-	-1985	-0-	139	1	1007	2	Y	-0-					15

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

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-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	397	1	3105	2	Y	-0-					-0-
*05	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	803	1	5800	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*05	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	496	N	170	-0-	-326	-0-	170	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 #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
*05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	420 N	315	-0-	-105	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	806 N	349	-0-	-457	-0-	349	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2310 X	1080	-0-	-1230	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	1171	-0-	-1216	-0-	1169	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	1749	2			N	-0-					202
*05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

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-
04	1710	X	418	-0-	-1292	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	521	-0-	-1060	-0-	521	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

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-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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-
04	3000	N	3193	-0-	193	193	3193	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3204	-0-	104	297	3204	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

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-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	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 #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	N	3636	-0-	636	1738	3635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	5759	X	4021	-0-	-1738	-0-	4015	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2298	2			N	-0-					58
05	2666	N	2326	-0-	-340	-0-	2326	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

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-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*05	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					19
05	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2921	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2132	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

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-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4061	X	2453	-0-	-1608	-0-	2443	2	10	9	N	9	9	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1640	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
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2732	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

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
04	2220	N	1980	-0-	-240	-0-	1980	2			N	-0-					152
05	2077	N	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

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
04	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2			N	-0-					45
*05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					45

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

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-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	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

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-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3510	X	2847	-0-	-663	-0-	2846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	1438	-0-	-2096	-0-	1432	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
04	4800	X	2789	-0-	-2011	-0-	2789	2			N	-0-					13
05	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	4140	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					130
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					130

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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-
04	2640	X	2373	-0-	-267	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

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
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					108
05	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	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

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-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
*05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					21
05	2914	N	2690	-0-	-224	-0-	2690	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3000	N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4318	-0-	1218	1559	4318	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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-
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

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-
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

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
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					12
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	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

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-
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	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

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-
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	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

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-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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-
04	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*05	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9	9	N	8	8	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

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-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

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
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					14
05	3038 X	2987	-0-	-51	-0-	2987	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

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-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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 #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2250	X	1037	-0-	-1213	-0-	1037	2			N	-0-					23
05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

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-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	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

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-
04	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2239	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

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-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

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
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					26
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

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-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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

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
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					57
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2640	X	2333	-0-	-307	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2728	X	2117	-0-	-611	-0-	2106	2	11	9	N	10	10	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

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-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3226	2	10	9	N	9	9	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	3600	X	932	-0-	-2668	-0-	932	2			N	-0-					80
05	3720	X	884	-0-	-2836	-0-	884	2			N	-0-					80

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

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
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					114
*05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	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

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-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	256	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3060	X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*05	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					75
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	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 #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					12
*05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					12

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

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-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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

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-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	651	X	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

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
04	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			N	-0-					14
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					60
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					60

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2166	-0-	-159	-0-	2166	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

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-
04	1140	N	764	-0-	-376	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	637	-0-	-665	-0-	637	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

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-
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2572	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2633	2	40	9	N	36	36	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

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
04	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	2013	2			N	-0-					92
*05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

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-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					110
*05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3888	2	14	9	N	13	13	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2791	2	15	9	N	14	14	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1813	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1816	2	8	9	N	7	7	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 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
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-
04	3810	X	541	-0-	-3269	-0-	540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4083	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
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	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

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-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	104	-0-	-1260	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

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-
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
*05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	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

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-
04	3420 X	2740	-0-	-680	-0-	2738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3295	2	19	9	N	17	17	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2595	2	13	9	N	12	12	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

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-
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	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

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
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					34
*05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	1120	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					32
05	2356	X	1904	-0-	-452	-0-	1849	2	55	9	N	50					82

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

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-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

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
04	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					22
05	2728	N	2290	-0-	-438	-0-	2290	2			N	-0-					22

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

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-
04	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	X	1881	-0-	-1002	-0-	1873	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

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-
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	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

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-
04	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
*05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	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

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
04	3660 X	3175	-0-	-485	-0-	3175	2			N	-0-					56
05	3782 X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
04	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					50
*05	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3867	-0-	-8	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

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-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	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

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-
04	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6992	-0-	-14	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					18
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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
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-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					81
*05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
*05	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1172	-0-	-440	-0-	1169	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1230	N	814	-0-	-416	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	N	6	6	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					23
*05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
*05	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	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

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-
04	2760 X	59	-0-	-2701	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	56	-0-	-2796	-0-	56	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

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-
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*05	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					142
*05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					142

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
*05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2400	N	1694	-0-	-706	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1830	N	1598	-0-	-232	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					23
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
04	1080	N	816	-0-	-264	-0-	816	2			N	-0-					91
05	2108	N	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
04	1140	X	195	-0-	-945	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	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

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-
04	3630	X	3133	-0-	-497	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3751	X	1745	-0-	-2006	-0-	1739	2	6	9	N	5	5	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

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-
04	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

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-
04	2610	X	1200	-0-	-1410	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1861	-0-	-309	-0-	1861	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

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-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1488 N	428	-0-	-1060	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
*05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
*05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

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-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1054 N	896	-0-	-158	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

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-
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1535	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

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-
04	3000 N	3274	-0-	274	274	3274	2			N	-0-					-0-
*05	3045 X	2771	-0-	-274	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140 N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	651 N	35	-0-	-616	-0-	32	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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
04	6510 X	5351	-0-	-1159	-0-	5351	2			N	-0-					3
05	6727 X	4723	-0-	-2004	-0-	4723	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
04	2730 X	1344	-0-	-1386	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	1305	-0-	-1392	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
04	450 N	113	-0-	-337	-0-	113	2			N	-0-					23
05	806 N	258	-0-	-548	-0-	258	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

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-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	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

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-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					120
05	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

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
04	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2			N	-0-					58
05	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	1774	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

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-
04	2580	X	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2312	-0-	-13	-0-	2312	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

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-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

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-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	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

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-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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

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-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
*05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	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 #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2970 X	2194	-0-	-776	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	2423	-0-	-119	-0-	2423	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

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-
04	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
*05	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

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-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1455	-0-	-1552	-0-	1455	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	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

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-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
*05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	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

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-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	800	-0-	-254	-0-	799	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
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2550	X	1509	-0-	-1041	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1303	-0-	-1084	-0-	1302	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

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-
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1269	-0-	-901	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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-
04	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
04	4410	X	3705	-0-	-705	-0-	3705	2			N	-0-					85
05	5673	X	5525	-0-	-148	-0-	5525	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
04	3510	X	986	-0-	-2524	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	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

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-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

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-
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
*05	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

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-
04	870 N	199	-0-	-671	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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
04	2370 X	878	-0-	-1492	-0-	878	2			N	-0-					150
05	1953 N	661	-0-	-1292	-0-	661	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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-
04	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

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-
04	3420 X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

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-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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-
04	3480 X	2767	-0-	-713	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2710	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 #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
*05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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-
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
04	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

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-
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
*05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

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-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	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 #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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-
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

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-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5673	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5733	2	11	9	N	10	10	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

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-
04	3960	X	3777	-0-	-183	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
04	2250	X	1705	-0-	-545	-0-	1705	2			N	-0-					129
05	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					129

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 #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
04	960	N	696	-0-	-264	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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-
04	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
*05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

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-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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

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-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4788	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 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
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
04	1800	N	1526	-0-	-274	-0-	1498	2	28	9	N	25					207
*05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					207

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3870	X	3496	-0-	-374	-0-	3496	2			N	-0-					100
05	3999	X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2			N	-0-					100

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
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-
04	1950	N	270	-0-	-1680	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4950	X	4818	-0-	-132	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
*05	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	10862	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 #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2	N	-0-			-0-
*05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2	N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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-
04	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	2	N	-0-			-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	532	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

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-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2	N	-0-			-0-
*05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2	N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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-
04	3390 X	3181	-0-	-209	-0-	3181	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

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-
04	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	2	N	-0-			-0-
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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

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
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			128
*05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2	N	-0-			128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2	N	-0-			-0-
*05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	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 #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	6180	X	5501	-0-	-679	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5602	-0-	-9	-0-	5602	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

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-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

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
04	6960	X	3219	-0-	-3741	-0-	3219	2			N	-0-					43
05	7192	X	5987	-0-	-1205	-0-	5987	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

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
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					83
05	2759	N	1985	-0-	-774	-0-	1985	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

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-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

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
04	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	2			N	-0-					48
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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-
04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
*05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	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 #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					20
05	1333	N	754	-0-	-579	-0-	754	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					162
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	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

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-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					80
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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

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-
04	1530	X	1011	-0-	-519	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					92
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					92

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	3100	N	3375	-0-	275	275	3375	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

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-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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-
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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-
04	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	936	-0-	-583	-0-	936	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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-
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	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

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-
04	3450	X	1459	-0-	-1991	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1314	-0-	-2251	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					37
05	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4308	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 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
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
04	2280 N	1895	-0-	-385	-0-	1895	2			N	-0-					180
*05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
04	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					20
*05	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	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

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-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
04	840 N	689	-0-	-151	-0-	689	2			N	-0-					172
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

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
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					16
*05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	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

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-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	N	21	21	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					23
05	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	3944	2			N	-0-					104
05	4278	X	3740	-0-	-538	-0-	3740	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

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-
04	990	N	457	-0-	-533	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	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

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-
04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
*05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6029	-0-	-1504	-0-	6029	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

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
04	480	X	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					25
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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

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-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2893	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3732	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3960 X	3596	-0-	-364	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3016	-0-	-1076	-0-	3016	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

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-
04	3360 X	3332	-0-	-28	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*05	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

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-
04	3600 X	2004	-0-	-1596	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2796	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

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
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					42
*05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					42

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

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-
04	690 N	537	-0-	-153	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	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

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-
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	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

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-
04	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
*05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	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 #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					12
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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

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
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					40
*05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
04	3570	X	1831	-0-	-1739	-0-	1831	2			N	-0-					75
05	3689	X	1436	-0-	-2253	-0-	1436	2			N	-0-					75

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
04	4710	X	3953	-0-	-757	-0-	3953	2			N	-0-					62
05	5270	X	3966	-0-	-1304	-0-	3966	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

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-
04	2670	X	2448	-0-	-222	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	2160 N	1886	-0-	-274	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
04	3000 N	5476	-0-	2476	2476	5476	2			N	-0-					37
*05	3100 N	3963	-0-	863	3339	3963	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
04	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					117
*05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
04	990 N	311	-0-	-679	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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

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-
04	3060 X	3027	-0-	-33	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2218	-0-	-944	-0-	2218	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

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-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 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
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
04	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	2386	2			N	-0-					17
*05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	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

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-
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*05	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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
04	3150 X	2416	-0-	-734	-0-	2416	2			N	-0-					57
05	3348 X	2177	-0-	-1171	-0-	2177	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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-
04	1200 N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

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-
04	4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402 X	4205	-0-	-197	-0-	4193	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

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-
04	2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1500	N	1386	-0-	-114	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1314	-0-	-918	-0-	1314	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

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-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
*05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
04	990	N	465	-0-	-525	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3285	-0-	185	185	3285	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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-
04	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

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
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					22
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

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-
04	2640	X	2226	-0-	-414	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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

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-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	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 #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

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-
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	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

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-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	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

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
04	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					127
05	1581 X	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-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

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
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					65
*05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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-
04	2501 X	1921	-0-	-580	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	1862	-0-	-184	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	942	-0-	-298	-0-	942	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

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-
04	2460	X	1747	-0-	-713	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

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-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

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-
04	4680	X	2416	-0-	-2264	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1852	-0-	-2984	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

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-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

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
04	2130	X	1619	-0-	-511	-0-	1619	2			N	-0-					33
05	2201	X	1654	-0-	-547	-0-	1654	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					90
05	2325	N	1643	-0-	-682	-0-	1643	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

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-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

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-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

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
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					20
*05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					20

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

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-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	682	N	402	-0-	-280	-0-	402	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1248	2	17	9	N	15	15	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

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
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					38
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					38

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	2	19	9	N	17	17	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1800	N	744	-0-	-1056	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	993	-0-	-867	-0-	993	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3000	N	3132	-0-	132	132	3132	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3429	-0-	329	461	3429	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2310	N	1448	-0-	-862	-0-	1448	2			N	-0-					83
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					87
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					79
*05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	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

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
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					19
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					19

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1829	N	664	-0-	-1165	-0-	658	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

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
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					47
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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-
04	3660	X	2641	-0-	-1019	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3760	-0-	-53	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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-
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
04	1710	N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					50
05	1953	N	743	-0-	-1210	-0-	743	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

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-
04	3540	X	2450	-0-	-1090	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
04	4320	X	3093	-0-	-1227	-0-	3093	2			N	-0-					28
05	4464	X	3434	-0-	-1030	-0-	3434	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

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
04	1620	N	734	-0-	-886	-0-	734	2			N	-0-					17
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					155
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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-
04	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	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 #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	5610	X	3701	-0-	-1909	-0-	3698	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5766	X	3473	-0-	-2293	-0-	3472	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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

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-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2728	N	2263	-0-	-465	-0-	2260	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

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
04	2670	X	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	-0-					28
05	2759	X	2496	-0-	-263	-0-	2496	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

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-
04	1650	N	1371	-0-	-279	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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-
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1149	-0-	-1269	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	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

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-
04	1590	X	700	-0-	-890	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	814	-0-	-829	-0-	814	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
04	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

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-
04	1050	N	4	-0-	-1046	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
04	3000	N	2700	-0-	-300	4596	2700	2			N	-0-					-0-
*05	6405	X	1809	-0-	-4596	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
04	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			N	-0-					29
*05	3100	N	3213	-0-	113	178	3213	2			N	-0-					29

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	877	-0-	-363	-0-	877	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
04	5220	X	2979	-0-	-2241	-0-	2979	2			N	-0-					19
05	5363	X	4303	-0-	-1060	-0-	4303	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2321	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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-
04	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2561	-0-	-198	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

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-
04	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	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

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
04	1830	N	1234	-0-	-596	-0-	1234	2			N	-0-					23
05	1829	N	1479	-0-	-350	-0-	1479	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					140

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 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
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-
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	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

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
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					74
*05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	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

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
04	1320 N	1047	-0-	-273	-0-	1047	2			N	-0-					93
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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

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-
04	2640 X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	1717	-0-	-980	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

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-
04	3450 X	3233	-0-	-217	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3063	2	2	9	N	2	2	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

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
04	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2			N	-0-					196
*05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
04	1410 N	917	-0-	-493	-0-	917	2			N	-0-					13
05	1457 N	934	-0-	-523	-0-	934	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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

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-
04	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3595	-0-	-1737	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

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-
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2920	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
04	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2			N	-0-					7
05	2852	X	2186	-0-	-666	-0-	2186	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

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-
04	3150	X	2197	-0-	-953	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2804	-0-	-451	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
04	2550	X	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	2590	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

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-
04	5580	X	4530	-0-	-1050	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3214	-0-	-1219	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	2831	2			N	-0-					3
05	3317 X	2343	-0-	-974	-0-	2343	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
*05	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

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-
04	4410 X	1521	-0-	-2889	-0-	1520	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4402 X	1340	-0-	-3062	-0-	1334	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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-
04	4350 X	4257	-0-	-93	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

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-
04	5760 X	4377	-0-	-1383	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5332	-0-	-775	-0-	5332	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

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-
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
*05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	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

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
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					37
*05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3000 X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	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

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-
04	3150 X	945	-0-	-2205	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					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

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-
04	3540 X	2526	-0-	-1014	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	2688	-0-	-1156	-0-	2688	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

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-
04	13470 X	12704	-0-	-766	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
05	12834 X	12389	-0-	-445	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

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-
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
04	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784	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

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-
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4410 X	3546	-0-	-864	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	3557	-0-	-1341	-0-	3557	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

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-
04	3780 X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3706	-0-	-200	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

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
04	1830 X	1539	-0-	-291	-0-	1539	2			N	-0-					19
05	1736 X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
04	3480 X	2360	-0-	-1120	-0-	2360	2			N	-0-					20
05	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

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-
04	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	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

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-
04	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	6032	-0-	-478	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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-
04	5430 X	4847	-0-	-583	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4501	-0-	-1110	-0-	4498	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 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
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-
04	2910 X	2871	-0-	-39	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2856	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

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-
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
04	2340 N	2221	-0-	-119	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	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

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-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	107	1	2365	2	N	-0-					-0-
*05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	101	1	2159	2	N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

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-
04	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	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

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-
04	4680 X	4289	-0-	-391	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4193	-0-	-271	-0-	4193	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

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
04	2820 X	2243	-0-	-577	-0-	2243	2			N	-0-					2
*05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
04	6120 X	4655	-0-	-1465	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5217	-0-	-1107	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

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-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	682 N	173	-0-	-509	-0-	173	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

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-
04	9390 X	6569	-0-	-2821	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	9672 X	7143	-0-	-2529	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

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-
04	18900 X	17952	-0-	-948	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
05	18941 X	15238	-0-	-3703	-0-	15238	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

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-
04	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
*05	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

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-
04	8100 X	6119	-0-	-1981	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	8277 X	5797	-0-	-2480	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	105600 X	80416	-0-	-25184	-0-	80416	2		N	-0-			-0-
05	102548 X	79429	-0-	-23119	-0-	79429	2		N	-0-			-0-

JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445

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-
04	43920 X	30362	-0-	-13558	-0-	30362	2		N	-0-			-0-
05	41478 X	29739	-0-	-11739	-0-	29739	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

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							
04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	971	2	Y	-0-			12
*05	923 X	923	-0-	-0-	-0-	28	1	893	2	Y	2			14
						2	9							

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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 #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

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-
04	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	762	-0-	-323	-0-	762	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

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-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2		Y	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					40
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					83
*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 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
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-
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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

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-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	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

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-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

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-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

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-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	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-
04	SWR 10	568	-0-	568	73210	568	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	334	-0-	334	73544	333	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	2		N	-0-			20
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*05	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

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-
04	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	376	-0-	-771	-0-	362	2	14	9	N	13	13	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					15
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					15

FARRAR, N. (PETTIT) //CONT.// 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1256	2	6	9	N	5	5	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					23
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					23

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	51	-0-	51	8645	51	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	55	-0-	55	8700	55	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

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
04	SWR 10	675	-0-	675	34160	675	2			N	-0-					30
05	SWR 10	676	-0-	676	34836	676	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 17 RRCID -> 286394 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

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-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-			N	-0-			-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-			N	-0-			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	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

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-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	2	N	-0-			-0-
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	74	1	1279	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	91	1	1563	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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									
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	118	1	1806	2	N	-0-					9
05	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	106	1	1828	2	N	-0-					9

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	N	-0-					-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	76	1	1313	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	136	1	2082	2	N	-0-					3
05	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	121	1	2079	2	N	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	95	1	1457	2	N	-0-					2
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1595	2	N	-0-					2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

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-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	74	1	672	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	391	-0-	-725	-0-	51	1	340	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

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-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	82	1	791	2	N	-0-					-0-
05	930	N	860	-0-	-70	-0-	77	1	783	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

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-
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	68	1	575	2	Y	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	65	1	590	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1055	-0-	-61	-0-	53	1	1002	2	N	-0-	9	1			3
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	N	-0-					3
*05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					3

TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					72
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					72
*05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	14	1	642	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	2400 N	2215	-0-	-185	-0-	136	1	2079	2	N	-0-					-0-
05	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	125	1	2159	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
04	2220	X	848	-0-	-1372	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	939	-0-	-1355	-0-	20	1	919	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
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-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	25	1	1158	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
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-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	916	-0-	-324	-0-	19	1	897	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
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-					57
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	210	1	1347	2	N	-0-					57
*05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	-0-					57

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
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-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	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
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-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	24	1	1145	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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
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
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									
04	2190	N	2077	-0-	-113	-0-	128	1	1949	2	N	-0-					9
05	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	115	1	1980	2	N	1					10
							1	9									

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

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-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	18	1	837	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	210	1	1932	2	N	-0-					-0-
*05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	72	1	1869	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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-					20
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					20
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
04	2100	X	1588	-0-	-512	-0-	210	1	1378	2	N	-0-					-0-
05	1984	X	1854	-0-	-130	-0-	70	1	1784	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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 #: 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
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-
04	990	N	714	-0-	-276	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	871	-0-	-276	-0-	18	1	853	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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-					17
04	690	N	373	-0-	-317	-0-	373	2			N	-0-					17
05	837	N	323	-0-	-514	-0-	323	2			N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

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-
04	3000	N	5592	-0-	2592	2592	5592	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4983	-0-	1883	4475	104	1	4879	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

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-					67
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	210	1	955	2	N	-0-					67
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	N	-0-					67

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

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	441	-0-	-737	-0-	9	1	432	2	N	-0-	5	1			35
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-	3	1			32
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	2	N	-0-					32

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

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-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

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-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	36	1	1712	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 #: 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

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-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	21	1	974	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

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-	1	1			9
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					9
05	1209	N	951	-0-	-258	-0-	20	1	931	2	N	-0-					9

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

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-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	33	1	1568	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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-
04	1470	N	1180	-0-	-290	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	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 #: 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
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-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	986	-0-	-254	-0-	21	1	965	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

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-					17
04	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	2			N	-0-					17
*05	2478	N	2381	-0-	-97	-0-	50	1	2331	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

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-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

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-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3823	-0-	723	723	80	1	3743	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

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-
04	1320	N	121	-0-	-1199	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	12	1	567	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

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-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	210	1	903	2	N	-0-					-0-
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-					156
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	30	1	2610	2	N	-0-					156
*05	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	31	1	2520	2	N	-0-					156

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

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-					64
04	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	30	1	1438	2	N	-0-					64
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	31	1	1484	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

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	2073	-0-	-1027	-0-	31	1	2033	2	N	8	5	1			23
							9	9									
04	3000	X	1983	-0-	-1017	-0-	30	1	1953	2	N	-0-					23
*05	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	31	1	1745	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

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-
04	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	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 #: 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
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-					34
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	30	1	3927	2	N	-0-					34
*05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	31	1	4196	2	N	-0-					34

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

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-					23
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					23
*05	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

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-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	707	-0-	-378	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

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-
04	1320	X	699	-0-	-621	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1349	-0-	-15	-0-	28	1	1321	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

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-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	24	1	1104	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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-					17
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					17
*05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	8970	X	6578	-0-	-2392	-0-	432	1	6146	2	N	-0-					-0-
*05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	547	1	8886	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
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	318	-0-	-364	-0-	7	1	307	2	N	4	5	1			19
							4	9									
04	660	N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-	3	1			16
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	788	2	N	1					17
							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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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									
04	9030	X	6685	-0-	-2345	-0-	411	1	6274	2	N	-0-					33
05	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	441	1	7609	2	N	-0-					33

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
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
04	4290	X	4142	-0-	-148	-0-	254	1	3888	2	N	-0-					41
05	4278	X	4110	-0-	-168	-0-	225	1	3885	2	N	-0-					41

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
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									
04	8100	X	6295	-0-	-1805	-0-	415	1	5880	2	N	-0-					23
05	8370	X	7967	-0-	-403	-0-	466	1	7501	2	N	-0-					23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	5220	X	4724	-0-	-496	-0-	290	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5236	-0-	-158	-0-	287	1	4949	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
04	4230	X	2890	-0-	-1340	-0-	177	1	2713	2	Y	-0-					-0-
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	264	1	4549	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
04	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	206	1	3152	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	193	1	3331	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
04	2670	X	2457	-0-	-213	-0-	179	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	162	1	2261	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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									
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	468	1	6694	2	N	-0-					121
*05	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	467	1	7513	2	N	-0-					121

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

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-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	144	1	2199	2	Y	-0-					-0-
*05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6420	X	5942	-0-	-478	-0-	281	1	5418	2	N	221	109	1			334
							243	9									
05	6634	X	5420	-0-	-1214	-0-	274	1	5146	2	N	-0-	183	1			151

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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									
04	3540	X	3030	-0-	-510	-0-	186	1	2844	2	Y	-0-					3
05	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	174	1	2995	2	Y	-0-					3

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	187	1	2854	2	Y	-0-					-0-
05	2976	N	2857	-0-	-119	-0-	157	1	2700	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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-
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	433	1	7753	2	N	-0-					-0-
*05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	458	1	8013	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
04	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	184	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	179	1	3365	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

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-
04	7110	X	3704	-0-	-3406	-0-	183	1	3521	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	3261	-0-	-4086	-0-	165	1	3096	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	205	1	3952	2	Y	1	24	1			23
							1	9									
*05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	225	1	4231	2	Y	-0-					23

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

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-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	24	1	1133	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

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									
04	39450	X	36413	-0-	-3037	-0-	1906	1	34391	2	N	105	167	1			316
							116	9									
05	40765	X	37952	-0-	-2813	-0-	1993	1	35083	2	N	796	256	1			856
							876	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

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-
04	29700	X	27122	-0-	-2578	-0-	1338	1	25784	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	27975	-0-	-1816	-0-	1414	1	26561	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

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-
04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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-
04	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2280	X	2231	-0-	-49	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2087	-0-	-269	-0-	2087	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

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
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					115
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

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
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					115
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					160
04	1170	N	981	-0-	-189	-0-	981	2			N	-0-					160
05	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					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
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			60
04	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	1319	2			N	-0-					60
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					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
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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					50
04	990	N	718	-0-	-272	-0-	718	2			N	-0-					50
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					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
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					25
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					25
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					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
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	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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 #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

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-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

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-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	3000 N	3337	-0-	337	337	3337	2			Y	-0-					1
*05	3100 N	3292	-0-	192	529	3292	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	5433 X	3081	-0-	-2352	-0-	3081	2			N	-0-					10
*05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					10

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

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-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

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
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					1
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
*05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			Y	-0-					5
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					1
*05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530	N	1010	-0-	-520	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					2
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-					2

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
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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	2820 N	2470	-0-	-350	-0-	2470	2			Y	-0-					7
*05	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

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
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					1
05	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

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-
04	3000 N	2962	-0-	-38	788	2962	2			Y	-0-					-0-
*05	2380 X	1592	-0-	-788	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

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
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					6
*05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	2077 N	1842	-0-	-235	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					4
*05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					2
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					6
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-					1
*05	3076	X	3057	-0-	-19	-0-	3057	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					1
*05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	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
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-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					1
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

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
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					1
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

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-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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-
04	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					42
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					42

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 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
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-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					8
*05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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

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
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					6
*05	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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-
04	2040	N	1982	-0-	-58	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3466	-0-	366	366	3466	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

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-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	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 #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					1
*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

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-
04	6090	X	3849	-0-	-2241	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3481	-0-	-1200	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

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
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			Y	-0-					2
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

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
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					6
*05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

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
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					1
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

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-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
*05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	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 #: 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
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
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

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
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			Y	-0-					8
05	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

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-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

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-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

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
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					16
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

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-
04	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

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-
04	3000	N	4506	-0-	1506	2715	4506	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4126	-0-	1026	3741	4126	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 #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					4
*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

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
04	1410	N	898	-0-	-512	-0-	898	2			Y	-0-					1
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					1
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

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-
04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	655	2			Y	-0-					16
05	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					16

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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 #: 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
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-
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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-
04	240 N	98	-0-	-142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	64	-0-	-153	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

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
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					31
*05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					31

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

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
04	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					17
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					17

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

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
04	1320 N	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			Y	-0-					1
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

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
04	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					4
05	961 N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					1
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					28
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					6
*05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	1470	X	829	-0-	-641	-0-	25	1	801	2	Y	3					10
							3	9									
05	1519	X	551	-0-	-968	-0-	19	1	532	2	Y	-0-	5	1			5

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
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									
04	5250	X	2837	-0-	-2413	-0-	86	1	2749	2	Y	2					35
							2	9									
05	5425	X	1046	-0-	-4379	-0-	36	1	1010	2	Y	-0-	19	1			16

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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 #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	6120	X	4918	-0-	-1202	-0-	149	1	4765	2	Y	4					55
							4	9									
05	6324	X	4218	-0-	-2106	-0-	145	1	4073	2	Y	-0-	27	1			28

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3900	X	2410	-0-	-1490	-0-	73	1	2335	2	Y	2					27
							2	9									
05	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	99	1	2792	2	Y	-0-	14	1			13

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-

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
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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1547	2	Y	1					8
							1	9									
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	32	1	903	2	Y	-0-	4	1			4

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
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									
04	4770	X	3865	-0-	-905	-0-	117	1	3746	2	Y	2					30
							2	9									
05	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	144	1	4051	2	Y	-0-	16	1			14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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									
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-					19
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1921	2	Y	2	9	1			12
							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
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									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	33	1	1048	2	Y	-0-					14
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	1	6	1			9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	30	1	975	2	Y	-0-					28
05	1984	N	1650	-0-	-334	-0-	57	1	1591	2	Y	2	13	1			17
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3870	X	3082	-0-	-788	-0-	93	1	2988	2	Y	1					51
							1	9									
05	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	116	1	3252	2	Y	3	23	1			31
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	2	Y	-0-					1
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	10	1	282	2	Y	-0-	1	1			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

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
04	720	X	641	-0-	-79	-0-	19	1	622	2	Y	-0-					6
05	217	X	172	-0-	-45	-0-	6	1	166	2	Y	-0-	3	1			3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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									
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	98	1	3138	2	Y	2					20
							2	9									
05	3100	X	2382	-0-	-718	-0-	82	1	2300	2	Y	-0-	11	1			9

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
04	4350	X	2382	-0-	-1968	-0-	72	1	2309	2	Y	1					49
							1	9									
05	4185	X	3126	-0-	-1059	-0-	107	1	3016	2	Y	3	22	1			30
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	677	2	Y	-0-					5
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	Y	-0-	3	1			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 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
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
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					2
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	524	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3930	X	3726	-0-	-204	-0-	113	1	3612	2	Y	1					52
							1	9									
05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	122	1	3438	2	Y	3	25	1			30
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	3870	X	1235	-0-	-2635	-0-	37	1	1197	2	Y	1					18
							1	9									
05	3999	X	1203	-0-	-2796	-0-	41	1	1162	2	Y	-0-	10	1			8

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	720	N	600	-0-	-120	-0-	18	1	582	2	Y	-0-					10
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	Y	1	5	1			6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	44	1	1413	2	Y	-0-					14
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	22	1	622	2	Y	1	6	1			9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	32	1	1023	2	Y	-0-					27
*05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	2	Y	1	12	1			16
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	1260	X	332	-0-	-928	-0-	10	1	322	2	Y	-0-					11
05	899	X	649	-0-	-250	-0-	22	1	627	2	Y	-0-	6	1			5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	13	1	428	2	Y	-0-					3
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	16	1	457	2	Y	-0-	2	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	34	1	1094	2	Y	-0-					14
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	48	1	1363	2	Y	1	6	1			9
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

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									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	87	1	2785	2	Y	2					26
							2	9									
*05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	160	1	4504	2	Y	-0-	14	1			12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

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									
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	92	1	2947	2	Y	2					34
							2	9									
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	2	Y	-0-	18	1			16

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					3
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-	2	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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									
04	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	46	1	1485	2	Y	-0-					19
05	1984 N	1360	-0-	-624	-0-	47	1	1312	2	Y	1	9	1			11
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2			N	-0-					17
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	1037	2	Y	-0-					12
05	1085	N	776	-0-	-309	-0-	27	1	748	2	Y	1	6	1			7
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	106	1	3377	2	Y	1					45
							1	9									
*05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	156	1	4389	2	Y	4	21	1			28
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					5
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	20	1	558	2	Y	-0-	3	1			2

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
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									
04	2310	X	1416	-0-	-894	-0-	43	1	1372	2	Y	1					16
							1	9									
05	1612	X	1435	-0-	-177	-0-	49	1	1386	2	Y	-0-	8	1			8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	Y	1					13
							1	9									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	44	1	1241	2	Y	-0-	7	1			6

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

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									
04	4830	X	2469	-0-	-2361	-0-	75	1	2393	2	Y	1					50
							1	9									
05	4216	X	2152	-0-	-2064	-0-	74	1	2076	2	Y	2	23	1			29
							2	9									

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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-
04	2310	N	1150	-0-	-1160	-0-	1150	2	Y	-0-	-0-
05	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

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-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

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-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	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

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-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

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-
04	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2264	-0-	-588	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

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-
04	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 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
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-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

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-
04	1200	X	1115	-0-	-85	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	371	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	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 #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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

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-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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-
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

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-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	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

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-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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 #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

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-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
*05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
04	3000	N	2894	-0-	-106	822	2883	2	11	9	Y	10					13
*05	3100	N	2553	-0-	-547	275	2553	2			Y	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

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-
04	2130 N	1698	-0-	-432	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1761	-0-	-192	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
04	3990 X	1340	-0-	-2650	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	1565	-0-	-2496	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
*05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	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 #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100 N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
04	1320 N	1154	-0-	-166	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
*05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	450 X	89	-0-	-361	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
05	217 X	41	-0-	-176	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1950	X	1545	-0-	-405	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
*05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

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
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-
04	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 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
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-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 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
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-
04	990	N	726	-0-	-264	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

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-
04	3090	X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1893	-0-	-1300	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
04	630	N	416	-0-	-214	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
*05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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-
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
04	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	883	-0-	-636	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4230	-0-	1130	1384	4230	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

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-
04	1530	N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
04	3300	X	2523	-0-	-777	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2559	-0-	-851	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
*05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

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-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
*05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
*05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	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
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-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
*05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	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
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-
04	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2910	X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3112	-0-	-360	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

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-
04	480 N	219	-0-	-261	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	186	-0-	-310	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
04	1560 N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
*05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
04	1680 X	1565	-0-	-115	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
*05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
04	1680 X	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
*05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

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-
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

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-
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

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-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

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-
04	2670	N	937	-0-	-1733	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

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-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

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-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
*05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
*05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

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-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
04	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
04	3330 X	2777	-0-	-553	-0-	2777	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2934	-0-	-383	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2		Y	-0-			-0-
*05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
*05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
*05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2		Y	-0-			-0-
*05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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-
04	3090 X	2451	-0-	-639	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2428	-0-	-424	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
04	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
*05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1483	-0-	-1059	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

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-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
04	2250	X	1614	-0-	-636	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
04	2760	X	2178	-0-	-582	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

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-
04	3300	X	2338	-0-	-962	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
*05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 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
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-
04	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2225	-0-	-441	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-

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
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-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
*05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 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
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-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2580	X	1796	-0-	-784	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1502	-0-	-606	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 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
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-
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
*05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974 2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	1705	-0-	-713	-0-	1705 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

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-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		Y	-0-			-0-
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
04	2850 X	1888	-0-	-962	-0-	1888 2		Y	-0-			-0-
05	2542 X	2239	-0-	-303	-0-	2239 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
04	3270 X	2791	-0-	-479	-0-	2791 2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2463	-0-	-916	-0-	2463 2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	75 2		N	-0-			-0-
*05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		Y	-0-			-0-
*05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1140	N	613	-0-	-527	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	559	-0-	-216	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

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-
04	2610	X	957	-0-	-1653	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	1667	-0-	-1371	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
04	3360	X	3203	-0-	-157	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2131	-0-	-1248	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

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-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	806	N	614	-0-	-192	-0-	614	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
04	1440	X	1279	-0-	-161	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
*05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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-
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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-
04	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
*05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

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-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

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-
04	2130 X	1976	-0-	-154	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
05	2201 X	1789	-0-	-412	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

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-
04	1980 X	524	-0-	-1456	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
05	1767 X	354	-0-	-1413	-0-	354	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	744 N	302	-0-	-442	-0-	302	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
*05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	2040 X	1657	-0-	-383	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
*05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
04	2220 N	1811	-0-	-409	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	4470	-0-	1370	1370	4470	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
04	4116 X	3540	-0-	-576	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
*05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	47	-0-	-313	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	30	-0-	-590	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
04	2910	X	148	-0-	-2762	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	143	-0-	-2864	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	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

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-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1757	-0-	-351	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2220 N	2110	-0-	-110	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2083	-0-	-211	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

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-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
*05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-					-0-
*05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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-
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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-
04	4350 X	1607	-0-	-2743	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	1149	-0-	-3346	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	960	N	389	-0-	-571	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
04	1350	N	935	-0-	-415	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	854	-0-	-541	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
04	3090	X	2109	-0-	-981	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
*05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	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

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-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

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-
04	1650	X	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	1174	-0-	-531	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
04	990 N	745	-0-	-245	-0-	745	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	751	-0-	-272	-0-	751	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
04	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	326	-0-	-3053	-0-	326	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
04	2310 N	1995	-0-	-315	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
*05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	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

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-
04	3030 X	1094	-0-	-1936	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	1300	-0-	-1831	-0-	1300	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

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-
04	3330 X	1945	-0-	-1385	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
*05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

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-
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2		Y	-0-			-0-
*05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

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-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
04	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	3431	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

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-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
04	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
*05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1590 X	188	-0-	-1402	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	1643 X	304	-0-	-1339	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	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

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-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

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-
04	1230 N	1206	-0-	-24	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
04	2190 X	1565	-0-	-625	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
05	1922 X	1418	-0-	-504	-0-	1418	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

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-
04	1380 N	1289	-0-	-91	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	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

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-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
*05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
*05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

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-
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
*05	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2		Y	-0-			-0-
*05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
04	990 N	717	-0-	-273	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	701	-0-	-291	-0-	701	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

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-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
05	372 N	187	-0-	-185	-0-	187	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
*05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	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
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-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	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
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-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
*05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	603	-0-	-2435	-0-	603	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3840 X	3392	-0-	-448	-0-	3392 2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3518	-0-	-450	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

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-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	245 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

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-
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3273	-0-	173	173	3273 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

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-
04	870 N	652	-0-	-218	-0-	652 2		N	-0-			-0-
05	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

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-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
05	3007 N	2697	-0-	-310	-0-	2697 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
*05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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

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-
04	4950	X	1185	-0-	-3765	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
*05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
04	1650	N	1273	-0-	-377	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

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-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
05	2356 N	1449	-0-	-907	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

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-
04	2220 X	2155	-0-	-65	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-
05	2356 X	1865	-0-	-491	-0-	1865	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

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-
04	2490 N	2069	-0-	-421	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-
05	2945 N	2035	-0-	-910	-0-	2035	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

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-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

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-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3300 X	2855	-0-	-445	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3006	-0-	-373	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	434 N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
04	3210 X	2656	-0-	-554	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
*05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
04	1260 N	884	-0-	-376	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1211	-0-	-246	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

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-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	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

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-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1439	-0-	-607	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	Y	-0-			-0-
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
04	1260 N	590	-0-	-670	-0-	590	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	509	-0-	-483	-0-	509	2	Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	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

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-
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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-
04	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	2	N	-0-			-0-
05	837 N	576	-0-	-261	-0-	576	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

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-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	-0-			-0-
*05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4295	X	3738	-0-	-557	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
*05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

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-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2310	X	2064	-0-	-246	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
04	3690	X	3029	-0-	-661	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

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-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	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

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-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3556	-0-	456	456	3552	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

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-
04	2250	N	1668	-0-	-582	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2865	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

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-
04	3000 N	3186	-0-	186	186	3186	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3305	-0-	205	391	3305	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

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-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
*05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
05	2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
*05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

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-
04	1500 N	1274	-0-	-226	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
*05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*05	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
04	1830	X	1335	-0-	-495	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	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

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-
04	2670	N	2043	-0-	-627	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2409	-0-	-9	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

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-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	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

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-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

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-
04	1800	N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

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-
04	540	N	217	-0-	-323	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
04	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1881	-0-	-165	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

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-
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*05	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
*05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	620	N	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
04	2790	X	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1323	-0-	-1560	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2130	X	1467	-0-	-663	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

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-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	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

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-
04	2040	N	1556	-0-	-484	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

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-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

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-
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

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-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
*05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3303	-0-	203	203	3303	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	N	3096	-0-	96	96	3096	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3180	-0-	80	176	3180	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530	N	1022	-0-	-508	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	940	X	940	-0-	-0-	-0-	938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	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
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-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
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-
04	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2938	-0-	-906	-0-	2938	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
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-
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
*05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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
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-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	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
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-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

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
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-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 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
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-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
*05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	N	2999	-0-	-1	249	2999	2			Y	-0-					-0-
*05	3208	X	2959	-0-	-249	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
04	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	2306	-0-	-1290	-0-	2306	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
04	3510	X	2988	-0-	-522	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

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-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	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

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-
04	2100	N	1559	-0-	-541	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
*05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	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

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-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
*05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	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

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-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

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-
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
04	3030	X	2157	-0-	-873	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2183	-0-	-917	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

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-
04	4860	X	4204	-0-	-656	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	3953	-0-	-1069	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	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

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-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
04	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
*05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
*05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
04	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
04	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

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-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2580	N	1901	-0-	-679	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	2154	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

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-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
04	2400	N	2329	-0-	-71	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

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-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	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

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-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
04	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

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-
04	1440	N	480	-0-	-960	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	413	-0-	-1075	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

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
04	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	2			N	-0-					15
05	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	2429	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
05	248 X	98	-0-	-150	-0-	98	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

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-
04	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
*05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
*05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
*05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
04	2730 N	2694	-0-	-36	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
*05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	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

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-
04	3060 X	2973	-0-	-87	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2950	-0-	-181	-0-	2950	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3480	X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
04	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
04	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2227	-0-	-780	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
04	1380	N	782	-0-	-598	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	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

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-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
*05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

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-
04	4320	X	684	-0-	-3636	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	2321	-0-	-2050	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 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
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-
04	1830	X	1237	-0-	-593	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6319	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6265	2	76	9	N	69	69	8			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 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
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-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
*05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	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

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-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	864	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

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-
04	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	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

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-
04	3240	X	2551	-0-	-689	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	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

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-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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

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-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
*05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

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-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

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-
04	1110	N	205	-0-	-905	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	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

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-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

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-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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

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-
04	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

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-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
*05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
04	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
*05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	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

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-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
04	1110	N	907	-0-	-203	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	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

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-
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
*05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
*05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2880	X	1880	-0-	-1000	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2831	-0-	-145	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 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
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-
04	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

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
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-
04	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1084	-0-	-1489	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1530 N	1308	-0-	-222	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374	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

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
04	2850 X	2446	-0-	-404	-0-	2446	2			N	-0-					26
05	3007 X	2013	-0-	-994	-0-	2013	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

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-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	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

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-
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
04	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

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-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2396	-0-	-239	-0-	2396	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

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-
04	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2044	-0-	-808	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

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-
04	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	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

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-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

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-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	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

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-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2790	X	1045	-0-	-1745	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1417	-0-	-1466	-0-	1417	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

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-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
04	1890	N	1559	-0-	-331	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

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-
04	2160	X	1456	-0-	-704	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
05	2232	X	1057	-0-	-1175	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3501	X	1555	-0-	-1946	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
*05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
04	2430	N	1690	-0-	-740	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	1750	-0-	-637	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
*05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

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-
04	1950	X	1850	-0-	-100	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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-
04	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
04	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

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-
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	1329	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

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-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

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-
04	2460	X	365	-0-	-2095	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	1984	X	770	-0-	-1214	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
*05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
*05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
04	3000	N	3167	-0-	167	821	3167	2			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3092	-0-	-8	813	3092	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
*05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

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-
04	2700	X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
*05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2692	-0-	-222	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3921	-0-	-636	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

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
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					25
05	2480	N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2			N	-0-					25

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

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-
04	600	N	179	-0-	-421	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	138	-0-	-482	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

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-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
04	3270 X	2776	-0-	-494	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
*05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
*05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
*05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
04	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
*05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

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-
04	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2116	-0-	-426	-0-	2116	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

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-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
04	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
04	3120	X	2930	-0-	-190	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2549	-0-	-985	-0-	2549	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

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-
04	1530	N	969	-0-	-561	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	712	-0-	-528	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

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-
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1380	-0-	-232	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
*05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
04	3090 X	2087	-0-	-1003	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
*05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

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-
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	1722	-0-	-1564	-0-	1722	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

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-
04	2460 N	2276	-0-	-184	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1243	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

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-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
*05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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

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-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

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-
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
*05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2370	N	2330	-0-	-40	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

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-
04	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3821	-0-	-581	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
04	2040 N	1800	-0-	-240	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
04	3390 X	1945	-0-	-1445	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3234	-0-	-269	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
04	3450 X	3283	-0-	-167	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
04	750 N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
04	3990 X	3922	-0-	-68	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	4017	-0-	-106	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
04	3750 X	3701	-0-	-49	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3111	-0-	-764	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
04	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	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

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-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	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

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-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

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-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2280	N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2577	-0-	-27	-0-	2577	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
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-
04	2580	N	2166	-0-	-414	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	2367	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
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-
04	3030	X	2481	-0-	-549	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2430	-0-	-701	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2460	N	2076	-0-	-384	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	1891	-0-	-1679	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3671	-0-	-18	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2160	N	1660	-0-	-500	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1593	-0-	-484	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
*05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
*05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
04	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	2060	-0-	-17	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
04	1950 X	651	-0-	-1299	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
*05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

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-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3150	X	1987	-0-	-1163	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	1959	-0-	-955	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
04	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	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

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-
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	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

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-
04	900	N	220	-0-	-680	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	682	N	66	-0-	-616	-0-	66	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

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-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2061	-0-	-388	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2970 X	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2687	-0-	-382	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2993	-0-	-14	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
04	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3137	-0-	-614	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
*05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

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-
04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
*05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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

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-
04	3840	X	2964	-0-	-876	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	3190	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

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-
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1672	-0-	-498	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
04	1200	N	577	-0-	-623	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	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

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-
04	2520	N	2152	-0-	-368	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	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

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-
04	2310	N	1786	-0-	-524	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1360	-0-	-748	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

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-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	2971	-0-	-718	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
04	2550 X	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
*05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
04	3990 X	2381	-0-	-1609	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
*05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
04	2580 X	2162	-0-	-418	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	2048	-0-	-618	-0-	2048	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

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-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
*05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
04	3900 X	1984	-0-	-1916	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	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

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-
04	2310 X	2281	-0-	-29	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2123	-0-	-574	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
*05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2664	-0-	-157	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
04	2760	X	2569	-0-	-191	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1905	-0-	-947	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
04	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2426	-0-	-550	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
04	780	N	608	-0-	-172	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	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

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-
04	1320	N	812	-0-	-508	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
*05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
04	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
04	3000	N	3330	-0-	330	330	3330	2			Y	-0-					-0-
*05	2420	N	2090	-0-	-330	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
04	1980	N	1192	-0-	-788	-0-	1192	2			N	-0-					25
05	1922	N	1469	-0-	-453	-0-	1469	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

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-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

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-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3210 X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3017	-0-	-300	-0-	3017	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

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-
04	960 N	834	-0-	-126	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	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

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-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
*05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-			-0-
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
04	6600 X	6201	-0-	-399	-0-	6201	2		Y	-0-			-0-
05	6820 X	6605	-0-	-215	-0-	6605	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

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-
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1567	-0-	-479	-0-	1567	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000 X	2056	-0-	-944	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
*05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
*05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

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-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
*05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		N	-0-			-0-
*05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

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-
04	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3080	-0-	-361	-0-	3080	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-			-0-
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
04	2760 X	2506	-0-	-254	-0-	2506 2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
04	3000 N	3101	-0-	101	313	3101 2		Y	-0-			-0-
*05	3489 X	3176	-0-	-313	-0-	3176 2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
04	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	3889	-0-	-172	-0-	3889 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		Y	-0-			-0-
*05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	3060 X	871	-0-	-2189	-0-	871 2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	1644	-0-	-1518	-0-	1644 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786 2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	2767 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
04	1050 N	496	-0-	-554	-0-	496 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	721	-0-	-364	-0-	721 2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		Y	-0-			-0-
05	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	1567 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

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-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-			-0-
*05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		Y	-0-			-0-
*05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
04	2520 N	2140	-0-	-380	-0-	2140 2		Y	-0-			-0-
05	2666 N	2015	-0-	-651	-0-	2015 2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

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-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
*05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2820	N	2434	-0-	-386	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
04	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
04	2130	N	1919	-0-	-211	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
04	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2146	-0-	-613	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

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-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3480	X	3233	-0-	-247	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
*05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
*05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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

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-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	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

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-
04	990	N	617	-0-	-373	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2250 X	1456	-0-	-794	-0-	1456	2		Y	-0-			-0-
05	2325 X	1688	-0-	-637	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
04	2130 N	1982	-0-	-148	-0-	1982	2		Y	-0-			-0-
05	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		Y	-0-			-0-
*05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
04	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	3392	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2760	-0-	-774	-0-	2760	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

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-
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
04	2790 X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2786	-0-	-97	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

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-
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		Y	-0-			-0-
*05	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
04	1980 N	823	-0-	-1157	-0-	823	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1075	-0-	-971	-0-	1075	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
04	870 N	765	-0-	-105	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1401	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

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-
04	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
*05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

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-
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4636	-0-	-169	-0-	4636	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
04	3420 X	3376	-0-	-44	-0-	3376	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3250	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
04	2190 X	2116	-0-	-74	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-
05	2263 X	1276	-0-	-987	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-			-0-
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	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

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-
04	2610 X	2103	-0-	-507	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
05	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1578	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

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-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
*05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

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-
04	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
*05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
05	4526 X	3877	-0-	-649	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
04	2550 X	2412	-0-	-138	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
*05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
04	4140 X	2695	-0-	-1445	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3015	-0-	-984	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

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-
04	10710 X	10613	-0-	-97	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
05	11067 X	10920	-0-	-147	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
04	4800 X	4022	-0-	-778	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
*05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	3915	-0-	-673	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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-
04	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
05	9796 X	9474	-0-	-322	-0-	9474	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3690	X	3411	-0-	-279	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2728	-0-	-744	-0-	2728	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

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-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	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

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-
04	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	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 #: 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
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-
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
04	1890	N	1658	-0-	-232	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
*05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

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
04	2280	N	1296	-0-	-984	-0-	1296	2			N	-0-					26
05	2387	N	1136	-0-	-1251	-0-	1136	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

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-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
*05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

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-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	1124	-0-	-612	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
*05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
04	4710 X	4035	-0-	-675	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
*05	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
04	2550 X	2031	-0-	-519	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
*05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
04	3870 X	2717	-0-	-1153	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

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-
04	4530 X	3360	-0-	-1170	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	2533	-0-	-1497	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

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-
04	3090 X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2		Y	-0-			-0-
*05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

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-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	4140	X	3179	-0-	-961	-0-	3179	2			N	-0-					74
05	4278	X	3192	-0-	-1086	-0-	3192	2			N	-0-					74

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 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
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-
04	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	3900	X	3120	-0-	-780	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
*05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3570	X	2475	-0-	-1095	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1980	N	1614	-0-	-366	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
*05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
*05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

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-
04	2670	X	2345	-0-	-325	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2646	-0-	-20	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

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-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

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-
04	29550	X	26769	-0-	-2781	-0-	26755	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	30535	X	26665	-0-	-3870	-0-	26582	2	83	9	N	75	75	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	136	1	2074	2	N	-0-					9
*05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	131	1	2261	2	N	-0-					9

TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

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
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					188
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					188

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

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									
04	690	N	223	-0-	-467	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					5
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

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
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2			Y	-0-					1
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					1
*05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	13	-0-	13	18	13	2		Y	-0-			-0-
*05	82 X	64	-0-	-18	-0-	64	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

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-
04	1530 N	1312	-0-	-218	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1222	-0-	-297	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

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-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

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

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-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-				-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

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-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-				-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	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

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-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

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-
04	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-				-0-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

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-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
*05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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-
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	2324	-0-	-218	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

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-
04	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
*05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
*05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
04	330 N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

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-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1260 N	884	-0-	-376	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	772	-0-	-406	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2022

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	360 N	238	-0-	-122	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

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-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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-
04	3000 N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-
*05	2839 N	2735	-0-	-104	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					60
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 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
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-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	3270	X	2222	-0-	-1048	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2468	-0-	-570	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

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-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
*05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	51	1	781	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1648	-0-	-212	-0-	138	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	483	1	1451	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 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
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-
04	1110	N	777	-0-	-333	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	694	-0-	-391	-0-	42	1	652	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 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
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-					25
04	1980	N	1945	-0-	-35	-0-	1945	2			N	-0-					25
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	86	1	1316	2	N	-0-					25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	3860	-0-	3860	3860	3860	4		N	-0-			-0-
02	0 W	7549	-0-	7549	11409	7549	4		N	-0-			-0-
03	14B DENY	12450	-0-	12450	23859	12450	4		N	-0-			-0-
04	0 W	10445	-0-	10445	34304	10445	4		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	34304				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	7520	-0-	7520	7520	7520	4		N	-0-			-0-
02	0 W	13809	-0-	13809	21329	13809	4		N	-0-			-0-
03	14B DENY	22329	-0-	22329	43658	22329	4		N	-0-			-0-
04	0 W	19507	-0-	19507	63165	19507	4		N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	63165				N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	3253	-0-	3253	3253	3253	4			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	8391	-0-	8391	11644	8391	4			N	-0-					-0-
03	23345	X	11701	-0-	-11644	-0-	11701	4			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	9612	-0-	9612	9612	9612	4			N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9612					N	NO RPT					-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

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
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	1			N	-0-					123
05	1085	N	895	-0-	-190	-0-	895	1			N	-0-					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

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
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	1			N	-0-					36
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

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
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			N	-0-					76
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	1			N	-0-					76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2352					N	-0-					72
05	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

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
04	DLQ G-10	642	-0-	642	58262	642	1			Y	-0-					13
05	DLQ G-10	778	-0-	778	59040	778	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

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-
04	DLQ G-10	391	-0-	391	47883	391	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1236	-0-	1236	49119	1236	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

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
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1		N	-0-					12
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1		N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

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
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1		N	-0-					12
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1		N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

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
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1		N	-0-					36
*05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1		N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16475					Y	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34027				Y	-0-			279
05	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

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-
04	DLQ G-10	808	-0-	808	75121	808	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2590	-0-	2590	77711	2590	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35895				Y	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2460	2446	-0-	-14	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
05	2542	-0-	-0-	-2542	-0-					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
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
05	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
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
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			48
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	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

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-
04	420 N	272	-0-	-148 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
*05	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

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-
04	9321 X	9321	-0-	-0- B	-0-	9315	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*05	7598 X	7598	-0-	-0- B	-0-	7596	2	2	9	N	2	2	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

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-
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	58	1	1921	2	N	-0-			-0-
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	46	1	1489	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
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-
04	13710	-0-	-0-	-13710	-0-					N	-0-					-0-
05	14167	26974	-0-	12807	12807	26974	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
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	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	167	2	6	9	N	5					33
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					33

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
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-
04	11790 X	10133	-0-	-1657	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
05	12183 X	10122	-0-	-2061	-0-	10122	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
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-
04	60 X	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	43	-0-	-2282	-0-	42	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
04	35490 X	32331	-0-	-3159	-0-	32330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	37086 X	37086	-0-	-0-	-0-	37085	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
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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	27626	2	32	9	N	29	29	8			-0-
*05	30052	X	30052	-0-	-0-	-0-	30033	2	19	9	N	17	17	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
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-
04	24000	X	22448	-0-	-1552	-0-	22444	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	24428	X	21768	-0-	-2660	-0-	21765	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	690	X	181	-0-	-509	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	713	X	299	-0-	-414	-0-	299	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
04	3000	N	14483	-0-	11483	20188	14477	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*05	3100	N	12825	-0-	9725	29913	12823	2	2	9	N	2	2	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
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-
04	720	X	565	-0-	-155	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	35947	X	35947	-0-	-0-	-0-	35943	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	36115	X	19858	-0-	-16257	-0-	19856	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11430	X	9968	-0-	-1462	-0-	9967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15035	X	10624	-0-	-4411	-0-	10623	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	38741	X	38741	-0-	-0-	-0-	38734	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	41557	X	41557	-0-	-0-	-0-	41554	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19871	X	18942	-0-	-929	-0-	18940	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
LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

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-
04	38850 X	34269	-0-	-4581	-0-	34263	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	40145 X	35056	-0-	-5089	-0-	35053	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

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-
04	35910 X	33834	-0-	-2076	-0-	33831	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	38557 X	38557	-0-	-0-	-0-	38555	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

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-
04	23130 X	22557	-0-	-573	-0-	22553	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	23832	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

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-
04	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	10326	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10335	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

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-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

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-
04	12300 X	12300	-0-	-0-	-0-	12298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	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
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	25290	X	24471	-0-	-819	-0-	24467	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	25947	X	25527	-0-	-420	-0-	25525	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

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-
04	59130	X	56690	-0-	-2440	-0-	56683	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*05	60979	X	60979	-0-	-0-	-0-	60976	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

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-
04	44910	X	44299	-0-	-611	-0-	44298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	46376	X	45231	-0-	-1145	-0-	45231	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
04	11310	X	10615	-0-	-695	-0-	10614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11687	X	10636	-0-	-1051	-0-	10635	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

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-
04	18900 X	15338	-0-	-3562	-0-	15334	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	19530 X	19244	-0-	-286	-0-	19241	2	3	9	N	3	3	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
04	40523 X	40523	-0-	-0-	-0-	40519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	42203 X	42203	-0-	-0-	-0-	42200	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
04	1320 X	953	-0-	-367	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*05	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	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

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-
04	570 N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	868 N	394	-0-	-474	-0-	394	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

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-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

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-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

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-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	2072	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

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-
04	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8807	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 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
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-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	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
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-
04	630	X	28	-0-	-602	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	310	X	45	-0-	-265	-0-	45	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
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-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	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
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-
04	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2697	-0-	-1085	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	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
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-
04	10950	X	5175	-0-	-5775	-0-	5173	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11315	X	4687	-0-	-6628	-0-	4686	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 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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
*05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

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-
04	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9005	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	9176	X	7111	-0-	-2065	-0-	7110	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

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-
04	29700	X	23318	-0-	-6382	-0-	23315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*05	31339	X	31339	-0-	-0-	-0-	31337	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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-
04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	930	X	445	-0-	-485	-0-	445	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28290	X	20051	-0-	-8239	-0-	20050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29233	X	28563	-0-	-670	-0-	28560	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

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-
04	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	434	N	62	-0-	-372	-0-	61	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

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-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

12	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			N	-0-					-0-
01	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
*04	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
*05	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5126	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	5250 X	4783	-0-	-467	-0-	4773	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	5425 X	5203	-0-	-222	-0-	5195	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
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
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-
04	570	N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	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
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
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					40
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					95
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	190	1	3653	2	N	-0-					238
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	189	1	3651	2	N	-0-					238
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	192	1	3613	2	N	22	191	1			69
							24	9									

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	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

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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					11
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					33
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					84
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

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
04	1470	N	1012	-0-	-458	-0-	1011	3	1	9	Y	1					48
05	1519	N	965	-0-	-554	-0-	965	3			Y	-0-					48

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

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
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					37
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					37

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

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
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	3			N	-0-					68
05	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

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
04	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-					75
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

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
04	2820	X	2401	-0-	-419	-0-	2401	3			N	-0-					43
05	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	3			N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

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
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					18
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					18

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	3			N	-0-					40
05	868	N	666	-0-	-202	-0-	666	3			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

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
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					29
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

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
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					60
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					60

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	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

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
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	309	3	91	9	N	83	173	1			5
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6					11

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					32

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					86
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3	164	1			11
05	589 N	492	-0-	-97	-0-	488	3	4	9	N	4					15

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

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
04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					117
*05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

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
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					54
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	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
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-
04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					106
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					106

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					28
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

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
04	1590	N	1512	-0-	-78	-0-	1477	3	35	9	N	32					37
05	1612	N	1363	-0-	-249	-0-	1360	3	3	9	N	3					40

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

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
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	3	1	9	N	1					44
05	961	N	812	-0-	-149	-0-	811	3	1	9	N	1					45

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

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
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					146
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	824	3	45	9	N	41	176	1			11

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
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
04	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1111	3	74	9	N	67	131	1			11
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	954	3	32	9	N	29					40

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	741	3	11	9	N	10					15
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	649	3	41	9	N	37					52

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					131
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	2334	N	2269	-0-	-65	-0-	2258	3	11	9	N	10					15
*05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1993	3	8	9	N	7					22

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					47
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					47

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-					156
05	1240	N	900	-0-	-340	-0-	900	3			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	421	3	13	9	N	12					121
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1038	3	67	9	N	61	171	1			11

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
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
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			27
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B DENY	-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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			107
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			107

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-			3
04	360 N	229	-0-	-131	-0-	229	2		Y	-0-			3
*05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			3

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
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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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
04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	1645	2			Y	-0-					91
*05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	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
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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					33
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	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
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	330	X	105	-0-	-225	-0-	105	2			Y	-0-					30
05	186	X	8	-0-	-178	-0-	8	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
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
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					45
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	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
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
04	1590	N	1457	-0-	-133	-0-	1457	2			Y	-0-					30
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	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
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
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					37
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					84
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					84

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 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
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
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					67
*05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	360	N	96	-0-	-264	-0-	96	2			Y	-0-					31
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					30
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	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

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
04	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2			Y	-0-					30
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	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

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-
04	570 X	213	-0-	-357	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	496 X	194	-0-	-302	-0-	194	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

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
04	810 N	739	-0-	-71	-0-	739	2			Y	-0-					122
*05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					122

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

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
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					73
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					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
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
04	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2			Y	-0-					57
05	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	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

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
04	510 N	250	-0-	-260	-0-	250	2			Y	-0-					60
05	775 N	221	-0-	-554	-0-	221	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	5910 X	2261	-0-	-3649	-0-	2261	2			Y	-0-					80
05	4650 X	2193	-0-	-2457	-0-	2193	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

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
04	1830 X	1442	-0-	-388	-0-	1442	2			Y	-0-					48
05	2046 X	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			Y	-0-					48

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

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
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					30
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	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

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
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					60
05	217 N	18	-0-	-199	-0-	18	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

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
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					28
05	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	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
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
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					73
*05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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

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
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			Y	-0-					87
*05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	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

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
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					34
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	476	2	94	9	Y	85	112	1			7

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
04	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	1922	2			N	-0-					89
05	2077	N	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					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

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-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	886	-0-	-292	-0-	886	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

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-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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-
04	12000	X	10055	-0-	-1945	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	7464	-0-	-4936	-0-	7463	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
04	9720	X	9399	-0-	-321	-0-	9398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

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-
04	11760 X	9064	-0-	-2696	-0-	9063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152 X	11198	-0-	-954	-0-	11198	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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-
04	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
*05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

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-
04	2550 X	1587	-0-	-963	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

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-
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

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-
04	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3719	-0-	-63	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8927	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

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-
04	6420 X	6365	-0-	-55	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

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-
04	5760 X	4242	-0-	-1518	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	3528	-0-	-2424	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
04	12960 X	11984	-0-	-976	-0-	11982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12431 X	10033	-0-	-2398	-0-	10033	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
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-
04	9330	X	5798	-0-	-3532	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
*05	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

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-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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-
04	7770	X	7069	-0-	-701	-0-	7067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

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-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
04	18930	X	18753	-0-	-177	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
*05	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-					-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
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-
04	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	16864	X	16553	-0-	-311	-0-	16553	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

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-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

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-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	32838	X	32838	-0-	-0-	-0-	32834	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	32742	X	32742	-0-	-0-	-0-	32740	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

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-
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
04	1080	X	862	-0-	-218	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	557	-0-	-559	-0-	557	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

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-
04	31244	X	31244	-0-	-0-	-0-	31240	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	32021	2	2	9	N	2	2	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
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-
04	7350	X	240	-0-	-7110	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	437	-0-	-7158	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	16590	X	477	-0-	-16113	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	602	-0-	-15301	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	899	X	570	-0-	-329	-0-	570	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	6480	X	1487	-0-	-4993	-0-	1486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	5367	-0-	-1329	-0-	5365	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

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-
04	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	20855	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	21906	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

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-
04	35429	X	35429	-0-	-0-	-0-	35428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	35265	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

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-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	29105 X	29105	-0-	-0-	-0-	29101	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	28100	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

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-
04	18300 X	6543	-0-	-11757	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
05	18910 X	7076	-0-	-11834	-0-	7075	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
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
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-
04	6150	X	3398	-0-	-2752	-0-	3397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

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-
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
*05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	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

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-
04	5310	X	3837	-0-	-1473	-0-	3837	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	2471	-0-	-3016	-0-	2471	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	180		-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	2670	X	2459	-0-	-211	-0-	73	1	2366	2	N	18					138
							20	9									
05	2635	X	1771	-0-	-864	-0-	52	1	1687	2	N	29					167
							32	9									

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
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					23
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
04	7650	X	7630	-0-	-20	-0-	229	1	7401	2	N	-0-					25
05	8060	X	7739	-0-	-321	-0-	233	1	7506	2	N	-0-					25

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

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
04	1200	N	482	-0-	-718	-0-	387	3	95	9	Y	86					143
05	1116	N	638	-0-	-478	-0-	629	3	9	9	Y	8					151

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
04	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
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	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	3			N	-0-			-0-
05	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	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

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
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	2	N	-0-			119
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	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

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
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-			17
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	2	N	-0-			17

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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									
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	144	1	2282	2	N	50	178	1			114
						55	9									
*05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	2	N	66					180
						73	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

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
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	N	1	45
*05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1	46

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

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
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1789	3	6	9	N	5	50
05	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			N	-0-	50

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	403	3	15	9	N	14	29
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-	29

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-	-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*05	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

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
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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-					34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					82
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	2	1	392	2	N	-0-					82
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

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

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			32
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			65
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			65

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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
04	720 N	345	-0-	-375	-0-	341	3	4	9	N	4			150
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-			150

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
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
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1228	3	68	9	N	62	166	1			7
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1218	3	3	9	N	3					10

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	549	3	8	9	N	7					18
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					18

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

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
04	1440	N	1357	-0-	-83	-0-	1345	3	12	9	N	11					28
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-					28

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

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
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					41
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

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
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					59
05	155	N	101	-0-	-54	-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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	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

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
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					10
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

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-					100
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	2	N	-0-					100
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	2	N	-0-					100

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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-					67
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	7	1	1152	2	N	-0-					67
*05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	N	-0-					67

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

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
04	4290	X	1722	-0-	-2568	-0-	41	1	1681	2	N	-0-					91
05	4433	X	3432	-0-	-1001	-0-	51	1	3380	2	N	1					92
							1	9									

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

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-					67
04	4410	X	3498	-0-	-912	-0-	21	1	3383	2	N	85					152
							94	9									
05	4557	X	3518	-0-	-1039	-0-	20	1	3463	2	N	32	161	1			23
							35	9									

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
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
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	72	1	6766	2	N	5	6	1			180
							6	9									
05	6572	X	6135	-0-	-437	-0-	66	1	6069	2	N	-0-					180

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

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-					27
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	4	1	580	2	N	-0-					27
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	2	N	-0-					27

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	37	1	1095	2	N	-0-	4	1			73
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	38	1	1157	2	N	-0-					73

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
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									
04	3000 N	11901	-0-	8901	17250	313	1	11257	2	N	301	226	1			203
						331	9									
*05	3100 N	12631	-0-	9531	26781	321	1	12059	2	N	228	191	1			240
						251	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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-					88
04	1830 X	1036	-0-	-794	-0-	37	1	999	2	N	-0-					88
05	1891 X	1551	-0-	-340	-0-	40	1	1511	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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-					34
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					34
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
04	5444 X	831	-0-	-4613	-0-	35	1	796	2	N	-0-	3	1			57
05	1798 X	1205	-0-	-593	-0-	38	1	1167	2	N	-0-					57

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-			31
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			31
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	2	N	-0-			31

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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
04	1320 N	895	-0-	-425	-0-	36	1	859	2	N	-0-			25
05	1085 N	994	-0-	-91	-0-	37	1	957	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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-			110
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	7	1	1185	2	N	-0-			110
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	9	1	1504	2	N	-0-			110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

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	3100	N	1349	-0-	-1751	2475	8	1	1341	2	N	-0-			68
04	3000	N	1189	-0-	-1811	664	7	1	1182	2	N	-0-			68
*05	1557	N	893	-0-	-664	-0-	5	1	888	2	N	-0-			68

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	2	N	-0-			-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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-			27
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			27
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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-			57
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	9	1	1452	2	N	-0-			57
*05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	10	1	1706	2	N	-0-			57

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-					10
04	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					10
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	2	1	382	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

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
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	2	N	-0-					87
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-					87

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	54	1	3788	2	N	-0-	2	1			27
05	2790 X	1957	-0-	-833	-0-	42	1	1915	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					50
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
04	2430 X	1242	-0-	-1188	-0-	38	1	1202	2	N	2					92
						2	9									
*05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	45	1	2395	2	N	-0-					92

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					120
04	1620	N	1074	-0-	-546	-0-	37	1	1037	2	N	-0-					120
05	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	37	1	1009	2	N	-0-					120

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2460	N	1071	-0-	-1389	-0-	37	1	1034	2	N	-0-					22
05	1798	N	366	-0-	-1432	-0-	33	1	333	2	N	-0-					22

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					85
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	40	1	1614	2	N	-0-					85
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	40	1	1564	2	N	-0-					85

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
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
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			80
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-			80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
04	1110	N	601	-0-	-509	-0-	4	1	597	2	N	-0-			117
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-			117

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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-			26
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	2	N	-0-			26
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	7	1	1146	2	N	-0-			26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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
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-					34
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	3	1	557	2	N	-0-					34
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	5	1	816	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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-					74
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	556	2	N	-0-					74
*05	620	N	481	-0-	-139	-0-	3	1	478	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-					181
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	776	2	N	-0-					181
*05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	6	1	1092	2	N	-0-					181

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-	2	1			7
*05	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	37	1	969	2	N	-0-					7

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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-					159
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	2	N	-0-					159
*05	434 N	280	-0-	-154	-0-	2	1	278	2	N	-0-					159

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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
04	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	30	1	3285	2	N	-0-					94
05	4092 X	3501	-0-	-591	-0-	51	1	3450	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

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
04	10200 X	3976	-0-	-6224	-0-	3965	2	11	9	N	10					191
*05	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	10271	2	64	9	N	58	190	1			59

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					84
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	108	3	230	9	N	209	290	1			11
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	106	3	15	9	N	14					25

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3217	3	72	9	N	65					243
*05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1911	3	19	9	N	17					260

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

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
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					21
05	124 X	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
*05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

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-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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-
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

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-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	326	3	20	9	N	18					33
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					33

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2022

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

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
04	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	1		N	-0-			45
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	1		N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	1233	1		N	-0-			-0-
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	1		N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	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
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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	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
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-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	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
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-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	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
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-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
*05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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
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
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					47
*05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
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-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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
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-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

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-
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

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-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
*05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

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-
04	960	N	761	-0-	-199	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

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-
04	1680	X	942	-0-	-738	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	1426	X	970	-0-	-456	-0-	970	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
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-
04	4410 #	3675	-0-	-735	-0-	3675	3		N	-0-			-0-
05	4557 #	3549	-0-	-1008	-0-	3549	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

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
04	3000 N	4381	-0-	1381	2801	4381	3		N	-0-			97
*05	3100 N	5700	-0-	2600	5401	5700	3		N	-0-			97

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			12
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			1
*05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3		N	-0-			1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
*05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	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
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				3
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-				3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

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-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
*05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

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
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				65
*05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	3	3	9	N	3				68

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

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-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

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
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				30
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				30

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				30
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
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
04	2993	N	2361	-0-	-632	-0-	2361	3			N	-0-					84
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

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
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1946	3	2	9	N	2					77
*05	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1457	3	1	9	N	1					78

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

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									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	2	N	11	17	1			42
							12	9									
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	1008	2	N	-0-					42

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	N	-0-					57
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	-0-					57

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					23
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	2	N	-0-	3	1			86
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1014	2	N	-0-					86

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
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
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	789	2	N	-0-			85
*05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-			85

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

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
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			28
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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
04	1140 N	978	-0-	-162	-0-	100	1	878	2	N	-0-			21
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	99	1	1041	2	N	-0-			21

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-			68
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	50	1	844	2	N	-0-			68
05	961 N	265	-0-	-696	-0-	16	1	249	2	N	-0-			68

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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-			82
04	14B2 EXT	105	-0-	105	344	6	1	99	2	N	-0-			82
05	14B2 EXT	86	-0-	86	430	5	1	81	2	N	-0-			82

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
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
04	2880	X	1784	-0-	-1096	-0-	100	1	1684	2	N	-0-	4	1			160
*05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	229	1	3602	2	N	-0-					160

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	N	-0-					10
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	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

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
04	330	N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-					94
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

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
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	279	2	2	9	N	2					211
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					211

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
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-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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
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-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	268	1	451	2	N	-0-			-0-
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	325	1	329	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

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-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	185	1	310	2	N	-0-			-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	143	1	135	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

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-
04	13588		13154	-0-	-434	-0-	193	1	12961	2	N	-0-			-0-
05	13144		12639	-0-	-505	-0-	186	1	12453	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-			41
*05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	5010 X	1330	-0-	-3680	-0-	1330	3			Y	-0-			162
05	4278 X	1178	-0-	-3100	-0-	1178	3			Y	-0-			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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	434	#	41	-0-	-393	-0-	41	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	462	-0-	462	462	462	4			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6048	-0-	6048	6510	6048	4			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3694	-0-	3694	10204	3694	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6372	-0-	6372	16576	6372	4			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16576					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
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-
04	2310	N	906	-0-	-1404	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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
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
04	2940 X	2679	-0-	-261	-0-	2651	2	28	9	N	25					124
*05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11	9	N	10					134

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					23
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

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
04	3270 X	1149	-0-	-2121	-0-	1106	2	43	9	N	39					45
05	3379 X	484	-0-	-2895	-0-	484	2			N	-0-					45

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

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-
04	5610 X	4663	-0-	-947	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5797 X	5066	-0-	-731	-0-	5066	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

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
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					108
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					3
04	720	N	470	-0-	-250	-0-	470	2			N	-0-					3
05	744	N	440	-0-	-304	-0-	440	2			N	-0-					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
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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-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
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	1433	-0-	1433	1433	1433	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3661	-0-	3661	5094	3661	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	634	-0-	634	5728	634	2			N	-0-					-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
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	2639	-0-	2639	2639	2639	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	5677	-0-	5677	8316	5677	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	679	-0-	679	8995	679	2			N	-0-					-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
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	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					7
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					7
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	998	-0-	998	998	998	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	81	-0-	81	1079	81	2			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

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	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-				5
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-				5
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			N	-0-				5

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

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	723	-0-	-1447	-0-	723	2			N	-0-				-0-
04	2130	N	615	-0-	-1515	-0-	615	2			N	-0-				-0-
05	1271	N	199	-0-	-1072	-0-	199	2			N	-0-				-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

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	1964	-0-	-640	-0-	1964	2			N	-0-				13
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-				13
05	2170	X	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-				13

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				7
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				7
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				7

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

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	565	-0-	-4829	-0-	565	2			N	-0-				13
04	5160	X	678	-0-	-4482	-0-	678	2			N	-0-				13
05	4681	X	1370	-0-	-3311	-0-	1370	2			N	-0-				13

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

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	140	-0-	-2619	-0-	140	2			N	-0-				5
04	690	X	524	-0-	-166	-0-	524	2			N	-0-				5
*05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				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
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	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	349	-0-	-1091	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	350	-0-	-1138	-0-	350	2			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	275	-0-	-805	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-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
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	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					2
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					2
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	450	N	370	-0-	-80	-0-	23	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	281	-0-	-184	-0-	16	1	265	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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	Y	-0-					85
05	992	N	527	-0-	-465	-0-	31	1	496	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	65	1	995	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	55	1	888	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	64	1	989	2	Y	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
04	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-					4
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					4

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

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-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					-0-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			19
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-			19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
04	930	N	824	-0-	-106	-0-	50	1	774	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	662	-0-	-361	-0-	38	1	624	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

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-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	72	1	1112	2	Y	-0-			-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	105	1	1704	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156

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-
04	1770	N	1535	-0-	-235	-0-	94	1	1441	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	75	1	1224	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

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-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	71	1	1096	2	Y	-0-			-0-
05	1240	N	761	-0-	-479	-0-	44	1	717	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1380 N	1082	-0-	-298	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-					-0-
05	1364 N	266	-0-	-1098	-0-	15	1	251	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	124	1	2010	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
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-
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	49	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
04	2430	X	1521	-0-	-909	-0-	93	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1377	-0-	-235	-0-	80	1	1297	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

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-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	63	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	60	1	973	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	7350	X	2193	-0-	-5157	-0-	51	1	2142	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5889	-0-	-280	-0-	93	1	5796	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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-
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	246	1	3787	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3467	-0-	-1059	-0-	201	1	3266	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

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-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	N	-0-					-0-
*05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					50
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	89	1	1495	2	N	-0-					50
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	96	1	1513	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					89

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12372 - 12460

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-
04	1080	N	856	-0-	-224	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	48	1	776	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

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-
04	4020	X	3532	-0-	-488	-0-	216	1	3316	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3073	-0-	-1081	-0-	178	1	2895	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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-					26
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	836	1	698	2	N	-0-					26
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	673	2	N	-0-					26

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

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-
04	960	N	398	-0-	-562	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	740	-0-	-252	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

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-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	39	1	597	2	N	-0-					-0-
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	34	1	556	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 #: 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
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-
04	3000 N	3269	-0-	269	956	71	1	3198	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3804	-0-	704	1660	83	1	3721	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
*05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

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-			1
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-			1
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	142	1	996	2	N	-0-			1

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

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-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	36	1	589	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
04	540 N	370	-0-	-170	-0-	8	1	362	2	N	-0-			-0-
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	9	1	402	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

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-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-			-0-
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
04	870 N	502	-0-	-368	-0-	11	1	491	2	N	-0-			-0-
05	961 N	797	-0-	-164	-0-	17	1	780	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 #: 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
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-					12
04	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	29	1	1328	2	N	-0-					12
05	1705	N	1445	-0-	-260	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

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-					12
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	48	1	1122	2	N	-0-					12
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	168	1	1172	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
04	1830	N	1526	-0-	-304	-0-	33	1	1493	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	36	1	1610	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

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-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	66	1	228	2	N	-0-					-0-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	166	1	503	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	27	1	1219	2	N	-0-					-0-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
04	1080	N	530	-0-	-550	-0-	22	1	508	2	N	-0-					40
05	930	N	346	-0-	-584	-0-	43	1	303	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

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-
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	14	1	613	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	578	-0-	-507	-0-	13	1	565	2	N	-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 #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3000	N	4548	-0-	1548	1548	278	1	4270	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	2794	-0-	-306	1242	162	1	2632	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

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-
04	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	33	1	1517	2	N	-0-					-0-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	40	1	1808	2	N	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

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-
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	478	-0-	-173	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

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-					3
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2261	2	Y	-0-					3
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

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-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	76	1	1819	2	N	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

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-
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	13	1	609	2	N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	15	1	661	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 #: 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
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-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	N	-0-			-0-
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	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

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-
04	3390	X	2688	-0-	-702	-0-	192	1	2496	2	Y	-0-			-0-
*05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	238	1	3356	2	Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

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-			3
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	31	1	729	2	N	-0-			3
*05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	174	1	1216	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
04	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	58	1	991	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	59	1	1204	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

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-
04	1260	N	257	-0-	-1003	-0-	16	1	241	2	Y	-0-			-0-
05	2139	N	188	-0-	-1951	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

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-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	N	-0-			-0-
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	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 #: 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
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-
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	57	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	49	1	2178	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

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-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	87	1	1409	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	2596	2	Y	-0-					-0-
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	160	1	2601	2	Y	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

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-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	2	N	-0-					-0-
*05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

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-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	2	N	-0-					-0-
*05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

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-
04	2520	N	1943	-0-	-577	-0-	119	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	1261	-0-	-1343	-0-	73	1	1188	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.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
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-
04	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	364	1	5133	2	Y	-0-					-0-
05	6262	X	5053	-0-	-1209	-0-	323	1	4730	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

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-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	40	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	451	-0-	-169	-0-	26	1	425	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	2	Y	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

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-
04	2370	N	2077	-0-	-293	-0-	127	1	1950	2	Y	-0-					-0-
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	137	1	2217	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
04	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	99	1	1516	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	82	1	1337	2	Y	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

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-					3
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					3
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	83	1	582	2	Y	-0-					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-					20
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11440 - 11453

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-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	125	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	117	1	1901	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

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-
04	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	180	1	2776	2	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3944	-0-	844	844	229	1	3715	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

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-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622

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-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	89	1	1440	2	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 #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					-0-

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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-
04	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	46	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	3069	N	2213	-0-	-856	-0-	54	1	2159	2	N	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	10	1	36	2	N	-0-					70
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

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-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	1268	2	N	-0-					-0-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1139	-0-	-318	-0-	66	1	1073	2	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 #: 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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-	4	1			33
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					33

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

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-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-					-0-
*05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	80	1	1298	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
04	1140	N	969	-0-	-171	-0-	84	1	885	2	Y	-0-					-0-
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	135	1	1176	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

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
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1373	2	Y	-0-					88
*05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	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

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-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	168	1	2578	2	Y	-0-					-0-
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	273	1	4422	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 #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT		-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

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-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	130	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	103	1	1669	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1520	2	Y	-0-					-0-
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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-
04	3840	X	2516	-0-	-1324	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	2891	-0-	-1077	-0-	168	1	2723	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 #: 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
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-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
04	3030 X	2626	-0-	-404	-0-	160	1	2466	2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	1997	-0-	-576	-0-	116	1	1881	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-
04	4560 X	2402	-0-	-2158	-0-	147	1	2255	2	Y	-0-			-0-
05	4712 X	4024	-0-	-688	-0-	234	1	3790	2	Y	-0-			-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12576 - 12690

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-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	100	1	2324	2	N	-0-			23
*05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	310	1	2166	2	N	-0-			23

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

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
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	967	1	3333	2	N	-0-			81
*05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1010	1	3062	2	N	-0-			81

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 #: 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
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-
04	9570 X	8924	-0-	-646	-0-	545	1	8379	2	N	-0-			-0-
05	9455 X	7738	-0-	-1717	-0-	449	1	7289	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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
04	3000 N	2274	-0-	-726	536	139	1	2135	2	Y	-0-			15
*05	1892 X	1356	-0-	-536	-0-	79	1	1277	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

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-
04	540 N	253	-0-	-287	-0-	15	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

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-
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	313	1	4822	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	2968	-0-	-1093	-0-	172	1	2796	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

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-
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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

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
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-
04	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	215	1	3303	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3343	-0-	-563	-0-	194	1	3149	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
04	11400	X	6941	-0-	-4459	-0-	424	1	6517	2	Y	-0-					-0-
05	15655	X	12085	-0-	-3570	-0-	702	1	11383	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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-
04	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	333	1	32578	2	N	-0-					-0-
*05	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	238	1	19507	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
04	11970	X	11253	-0-	-717	-0-	687	1	10566	2	Y	-0-					-0-
05	12369	X	6793	-0-	-5576	-0-	394	1	6399	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

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-
04	5190	X	5120	-0-	-70	-0-	312	1	4808	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	3261	-0-	-2102	-0-	189	1	3072	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

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-
04	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	644	1	9909	2	Y	-0-					-0-
05	10261	X	9495	-0-	-766	-0-	551	1	8944	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

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-
04	6120	X	4324	-0-	-1796	-0-	264	1	4060	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	3957	-0-	-2367	-0-	230	1	3727	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	6270 X	6090	-0-	-180	-0-	372	1	5718	2	Y	-0-					-0-
05	6479 X	4876	-0-	-1603	-0-	283	1	4593	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
04	9960 X	9503	-0-	-457	-0-	580	1	8923	2	Y	-0-					-0-
05	10292 X	8285	-0-	-2007	-0-	481	1	7804	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
04	4950 X	4357	-0-	-593	-0-	266	1	4091	2	Y	-0-					-0-
*05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	381	1	6181	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

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-
04	13710 X	12994	-0-	-716	-0-	793	1	12201	2	Y	-0-					-0-
05	14167 X	11663	-0-	-2504	-0-	677	1	10986	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	343	1	5274	2	Y	-0-					-0-
*05	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	273	1	4426	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

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-
04	11370 X	9580	-0-	-1790	-0-	585	1	8995	2	Y	-0-					-0-
05	11749 X	10120	-0-	-1629	-0-	588	1	9532	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 GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	1053	1	11116	2	Y	-0-					29
05	12090 X	11713	-0-	-377	-0-	1205	1	10508	2	Y	-0-					29

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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-
04	6300 X	31	-0-	-6269	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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-
04	12510 X	11941	-0-	-569	-0-	729	1	11212	2	Y	-0-					-0-
05	12927 X	9598	-0-	-3329	-0-	557	1	9041	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
04	2820 N	519	-0-	-2301	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2419	-0-	-588	-0-	57	1	2362	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

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-
04	10020 X	9764	-0-	-256	-0-	596	1	9168	2	Y	-0-					-0-
05	10354 X	8274	-0-	-2080	-0-	480	1	7794	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
04	9390 X	9181	-0-	-209	-0-	560	1	8621	2	Y	-0-					-0-
05	9362 X	8321	-0-	-1041	-0-	483	1	7838	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	418	1	6425	2	Y	-0-					-0-
*05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	314	1	5101	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
04	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	253	1	3893	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3555	-0-	-1126	-0-	206	1	3349	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	212	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	181	1	2930	2	Y	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
04	3210	X	31	-0-	-3179	-0-	31	1			N	-0-					-0-
05	4154	X	3036	-0-	-1118	-0-	81	1	2955	2	N	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
04	4920	X	4214	-0-	-706	-0-	257	1	3957	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	3345	-0-	-1398	-0-	194	1	3151	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

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-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	259	1	3990	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3778	-0-	-624	-0-	219	1	3559	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

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
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					44
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

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-
04	9960	X	8447	-0-	-1513	-0-	516	1	7931	2	Y	-0-			-0-
05	10292	X	5543	-0-	-4749	-0-	322	1	5221	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

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
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					16
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	1			N	-0-					16

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

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
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1		N	-0-			6
*05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	1		N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

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-
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1		N	-0-			-0-
05	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	1129	1		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	1	1	9	N	1	65	1			66
05	2170	N	1052	-0-	-1118	-0-	979	1	73	9	N	66	66	1			66

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

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-
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

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-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
*05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

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-
04	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3			Y	-0-					-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

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-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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-
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

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-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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 #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1410 X	991	-0-	-419	-0-	991	3		Y	-0-			-0-
*05	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3		N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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-
04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
05	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3		N	-0-			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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-
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
*05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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

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-
04	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	160	-0-	160	333	160	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 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
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-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

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	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1375	-0-	-1025	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*05	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

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
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	717	-0-	-303	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	900	N	573	-0-	-327	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	899	N	454	-0-	-445	-0-	454	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					112
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					112
*05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	750	N	174	-0-	-576	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					25
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1161	2			N	-0-					25
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

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
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	142	1	4046	2	Y	-0-			17
05	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	143	1	3676	2	Y	-0-			17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04	1230	N	218	-0-	-1012	-0-	218	2			N	-0-			182
05	806	N	296	-0-	-510	-0-	296	2			N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
04	870	N	504	-0-	-366	-0-	17	1	487	2	Y	-0-			95
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	467	2	Y	-0-			95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
04	1650	N	1552	-0-	-98	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-			143
*05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	65	1	1656	2	Y	-0-			143

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-			-0-
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	2	Y	-0-			-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	2250 N	1969	-0-	-281	-0-	67	1	1902	2	Y	-0-			-0-
05	2821 N	1832	-0-	-989	-0-	69	1	1763	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	53	1	1368	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	152	1	4325	2	Y	-0-			-0-
*05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	157	1	4017	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 #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4740 X	4123	-0-	-617	-0-	140	1	3983	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	3696	-0-	-923	-0-	139	1	3557	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
04	5670 X	5522	-0-	-148	-0-	188	1	5334	2	Y	-0-			-0-
05	5797 X	3992	-0-	-1805	-0-	150	1	3842	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	654					Y	-0-			-0-
*05	654 X	-0-	-0-	-654	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	72	1	2060	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	82	1	2110	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
04	1080 N	851	-0-	-229	-0-	29	1	822	2	Y	-0-			-0-
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	35	1	903	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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

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-
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	109	1	3091	2	Y	-0-			-0-
05	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	99	1	2533	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 #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	58	1	1664	2	Y	-0-					-0-
*05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	89	1	2269	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
04	4350 X	2389	-0-	-1961	-0-	81	1	2308	2	Y	-0-					-0-
05	4495 X	2002	-0-	-2493	-0-	75	1	1927	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

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-
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	37	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	1457 N	1233	-0-	-224	-0-	46	1	1187	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

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-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	Y	-0-					-0-
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

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-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	43	1	1238	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	49	1	1247	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
04	2940 X	2044	-0-	-896	-0-	69	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2334	-0-	-704	-0-	88	1	2246	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
04	4770 X	4289	-0-	-481	-0-	146	1	4143	2	Y	-0-					-0-
05	4929 X	3439	-0-	-1490	-0-	129	1	3310	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	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

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-
04	2700 N	2197	-0-	-503	-0-	75	1	2122	2	Y	-0-					-0-
05	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	68	1	1748	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
04	1950 X	999	-0-	-951	-0-	34	1	965	2	Y	-0-					-0-
05	2015 X	1715	-0-	-300	-0-	64	1	1651	2	Y	-0-					-0-

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
04	2850 X	2436	-0-	-414	-0-	83	1	2353	2	Y	-0-					29
*05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	160	1	4097	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
04	2100 N	1368	-0-	-732	-0-	46	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1053	-0-	-900	-0-	40	1	1013	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
04	4020 X	1554	-0-	-2466	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	2790	-0-	-1364	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
04	2220 X	1198	-0-	-1022	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	2294 X	1760	-0-	-534	-0-	66	1	1694	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	193	1	5560	2	Y	-0-					-0-
05	5115 X	4777	-0-	-338	-0-	179	1	4598	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
04	1860 N	1100	-0-	-760	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	56	1	1429	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
04	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	108	1	3072	2	Y	-0-					-0-
*05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	118	1	3032	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
04	3210 X	2392	-0-	-818	-0-	81	1	2311	2	Y	-0-					-0-
05	3317 X	1629	-0-	-1688	-0-	61	1	1568	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
04	1290 X	593	-0-	-697	-0-	20	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	1426 X	810	-0-	-616	-0-	30	1	780	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
04	930 N	603	-0-	-327	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	351	-0-	-641	-0-	13	1	338	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
04	3630 X	1518	-0-	-2112	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	1647	-0-	-2104	-0-	62	1	1585	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 #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	178	1	5054	2	Y	-0-					1
05	5239 X	3654	-0-	-1585	-0-	137	1	3517	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	74	1	2116	2	Y	-0-					-0-
*05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

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-
04	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	99	1	2810	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	2601	-0-	-809	-0-	98	1	2503	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

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-
04	2640 X	2133	-0-	-507	-0-	72	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	133	1	3407	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

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-
04	3000 X	1572	-0-	-1428	-0-	53	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	2449 X	1682	-0-	-767	-0-	63	1	1619	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-					-0-
*05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	33	1	850	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	170	1	4839	2	Y	-0-			48
*05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	220	1	5622	2	Y	-0-			48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
04	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	145	1	4138	2	Y	-0-			-0-
*05	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	142	1	3644	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

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	660 N	279	-0-	-381	-0-	16	1	263	2	N	-0-			102
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	N	-0-			102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

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-
04	780 N	470	-0-	-310	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	147	1	2443	2	N	-0-			32
05	2635 N	2453	-0-	-182	-0-	134	1	2147	2	N	156	163	1	25
						172	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
04	660 N	550	-0-	-110	-0-	549	2	1	9	N	1			12
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			12

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

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
*04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			3
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			3

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

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
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			2
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			2

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

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
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			1
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			1

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	566	2	3	9	Y	3					14
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					16

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
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
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4072	2	17	9	Y	15					73
*05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3904	2	14	9	Y	13					86

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
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
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	702	2	4	9	Y	4					18
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	730	2	4	9	Y	4					22

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
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
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					2
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-					2

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	660	N	93	-0-	-567	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					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

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
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					19
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					19

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					8
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					8

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

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
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					10
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					10

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

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
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					4
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					7
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					1
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					1
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1813					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
04	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	18	1	1449	2	N	33	6	1			128
							36	9									
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	19	1	1417	2	N	-0-					128

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	23	1	1827	2	N	-0-					197
*05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	18	1	1332	2	N	-0-					197

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
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
04	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	49	1	1469	2	N	-0-					112
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	52	1	1482	2	N	-0-					112

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	16	1	1287	2	N	-0-					33
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	15	1	1058	2	N	-0-					33

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	3540	X	2872	-0-	-668	-0-	36	1	2836	2	N	-0-	7	1			70
05	3658	X	1651	-0-	-2007	-0-	22	1	1629	2	N	-0-					70

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	330	N	41	-0-	-289	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

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

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-					69
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					69
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69

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
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
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	23	1	1849	2	N	-0-					22
05	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	24	1	1767	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
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
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	17	1	1351	2	N	-0-					170
05	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	17	1	1205	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
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-					8
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	5	1	436	2	N	-0-					8
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	N	-0-					8

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	31	1	522	2	N	-0-					131
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	29	1	451	2	N	-0-					131

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					15
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

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-
04	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	198	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

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-
04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2	N	-0-					-0-
*05	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

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-
04	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	B	-0-	353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 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
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-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2		N	-0-			-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	881	-0-	881	39917	881	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	928	-0-	928	40845	928	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	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
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-
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10	858	-0-	858	50710	858	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	940	-0-	940	51650	940	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

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-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
*05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

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-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
*05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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

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-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2		N	-0-			-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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									
04	10800	X	10634	-0-	-166	-0-	1210	1	9423	2	N	1					7
							1	9									
05	11067	X	10947	-0-	-120	-0-	1301	1	9646	2	N	-0-					7

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	143	1	1427	2	N	-0-					50
05	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	142	1	1428	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					3

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

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-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	682	X	175	-0-	-507	-0-	175	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
12	12441 X	5471	-0-	-6970	-0-	5471	2		N	-0-			-0-
01	5022 X	4400	-0-	-622	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
02	4536 X	3332	-0-	-1204	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	2274	-0-	-2748	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	3106	-0-	-1754	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
05	4642 X	3715	-0-	-927	-0-	3715	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

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	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
*05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

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	2334	-0-	-53	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
04	2250 N	2210	-0-	-40	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
*05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	DLQ G-10		737	-0-	737	2207	737	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2207					Y	NO RPT					-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
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-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	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
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-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	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
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-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	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
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-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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-
04	21000 X	8646	-0-	-12354	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

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-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

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-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	2		N	-0-			-0-
*05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

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-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
*05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			11
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
04	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

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-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3100	N	3742	-0-	642	642	3729	3	13	9	Y	12	36	1			28
01	3100	N	3288	-0-	188	830	3167	3	121	9	Y	110	132	1			6
02	2640	N	1810	-0-	-830	-0-	1797	3	13	9	Y	12					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

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-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

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-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	3840 X	151	-0-	-3689	-0-	151	1			N	-0-			-0-
05	3689 X	1349	-0-	-2340	-0-	497	1	852	2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

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-
04	9003 X	9003	-0-	-0-	-0-	444	1	8559	2	N	-0-			-0-
*05	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	464	1	8708	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
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-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	75	1	1437	2	N	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	91	1	1713	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

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-
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	349	1	6139	2	Y	-0-					-0-
*05	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	360	1	6167	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

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-
04	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	811	1	4586	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	852	1	4872	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	819					Y	NO RPT					2
05	0 N	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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1315					Y	NO RPT					1
05	0 X	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
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	696					Y	NO RPT					1
05	0 N	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
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
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					1
05	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1980					Y	NO RPT					8
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54496					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3146					Y	NO RPT					9
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3146					Y	NO RPT					9

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1674					Y	NO RPT					4
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1010					Y	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1010					Y	NO RPT					27

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1572					Y	NO RPT					28
05	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	536					Y	NO RPT					1
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1055					Y	NO RPT					7
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1069					Y	NO RPT					24
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1069					Y	NO RPT					24

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
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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	544					Y	NO RPT					4

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1593					Y	NO RPT					2
05	0 X	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-	-0-					Y	NO RPT					4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

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-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0 N	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	0 N	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	365					Y	NO RPT					7
05	0 N	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-	-0-					Y	NO RPT					20
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					20

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
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-	-0-					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
05	14B2 EXT	514	-0-	514	514	514	2				N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	N	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	38	1	704	2	N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	620	N	538	-0-	-82	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	68	1	2123	2	Y	8					268
							9	9									
*05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	75	1	2328	2	Y	3					271
							3	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					10
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	N	-0-			-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

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 #: RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

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	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-					26
04	1350 N	578	-0-	-772	-0-	578	2			N	-0-					26
05	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	74	1	1361	2	N	-0-					26

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					200
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					200
*05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-					200

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/22

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	101	1	1346	2	N	-0-					94
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					94
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					94

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
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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-					1
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					1
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-					1

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2022 - PLUGGED 05/04/22

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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-
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			-0-
*05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3000	N	3356	-0-	356	356	3356	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2858	-0-	-242	114	2858	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	3000	N	3063	-0-	63	63	3063	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4234	-0-	1134	1197	4234	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	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 (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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-
04	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					106

DELFIN OPERATING, LLC 212175
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895

BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					277
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	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

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

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-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	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

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

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			142
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	559	-0-	559	181794	559	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1846	-0-	1846	183640	1846	3	N	-0-			-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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 (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

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-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	101015			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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 (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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

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

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

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

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

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

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

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

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

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

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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 (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*05	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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. -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
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-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
*05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3000	N	3665	-0-	665	665	3665	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5389	-0-	2289	2954	5389	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

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-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3341	-0-	241	241	3341	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	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, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
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-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	8279	-0-	5179	5179	8279	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	9991	-0-	6891	6891	9991	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

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-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4649	-0-	1549	1549	4649	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3908	-0-	808	808	3908	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

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-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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

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-
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3426	-0-	326	351	3426	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
*05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4774	-0-	1674	1674	4774	3			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
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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			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
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-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
04	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

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-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5037	-0-	1937	1937	5037	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3582	-0-	482	482	3582	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

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-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	4114	-0-	1014	1014	4114	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
*05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	39269 X	39269	-0-	-0-	-0-	39269	3	N	-0-			-0-
*05	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	33334	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	100294 X	100294	-0-	-0-	-0-	100294	3	N	-0-			-0-
05	103323 X	100519	-0-	-2804	-0-	100519	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

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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	357 1	880 2	N	-0-			11
05	992 N	913	-0-	-79	-0-	266 1	647 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
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
04	1200	N	617	-0-	-583	-0-	178	1	439	2	Y	-0-					14
05	1116	N	631	-0-	-485	-0-	184	1	447	2	Y	-0-					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
04	2040	X	1421	-0-	-619	-0-	410	1	1011	2	Y	-0-					14
05	2108	N	1320	-0-	-788	-0-	385	1	935	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
04	780	N	322	-0-	-458	-0-	93	1	229	2	N	-0-					8
05	1550	N	674	-0-	-876	-0-	197	1	477	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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
04	1500	N	805	-0-	-695	-0-	232	1	573	2	Y	-0-					14
05	1488	N	827	-0-	-661	-0-	241	1	586	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

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-
04	2940	X	2806	-0-	-134	-0-	138	1	2668	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	142	1	2676	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	23	1	57	2	N	-0-					8
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	29	1	70	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
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
04	1950 N	963	-0-	-987	-0-	278	1	685	2	Y	-0-			14
05	1457 N	843	-0-	-614	-0-	246	1	597	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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
04	2070 N	974	-0-	-1096	-0-	281	1	693	2	N	-0-			8
05	1736 N	782	-0-	-954	-0-	228	1	554	2	N	-0-			8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

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-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-			-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	39	1	728	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

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-
04	660 N	657	-0-	-3	-0-	32	1	625	2	Y	-0-			-0-
*05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
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
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	323	1	724	2	N	-0-					8
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	348	1	769	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	66	1	162	2	N	-0-					8
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	64	1	156	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1020	N	469	-0-	-551	-0-	135	1	334	2	N	-0-					8
05	806	N	474	-0-	-332	-0-	138	1	336	2	N	-0-					8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-

MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	3047	1	7516	2	N	-0-					36
*05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	3138	1	7624	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

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-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	158	1	3054	2	N	-0-					-0-
*05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	165	1	3096	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

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-
04	5850	X	5564	-0-	-286	-0-	991	1	4573	2	N	-0-					-0-
*05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1026	1	4638	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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
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
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	140	1	2121	2	N	-0-			30
05	2635	N	2248	-0-	-387	-0-	143	1	2105	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
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-
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	888	1	8529	2	N	-0-			-0-
*05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	782	1	6411	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
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-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			-0-
05	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			133
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-			133
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

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								
04	3000	N	3869	-0-	869	872	153	1	3697	2	N	17				87
							19	9								
*05	3100	N	3819	-0-	719	1591	155	1	3636	2	N	25				112
							28	9								

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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								
04	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	53	1	1279	2	N	-0-				75
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	57	1	1338	2	N	10				85
							11	9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC //CONT.// 100139
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					117
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	11	1	218	2	N	-0-					117

CRATON OPERATING LLC 186717
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

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
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					10
*05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

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									
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	2	Y	8					79
							9	9									
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	85	1	2094	2	Y	4					83
							4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	17	1	381	2	N	-0-					13
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	18	1	453	2	N	-0-					13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

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									
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	21	1	486	2	Y	17					148
							19	9									
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	33	1	418	2	Y	34	143	1			39
							37	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

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
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									
04	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	47	1	1065	2	Y	6					55
							7	9									
05	992	N	630	-0-	-362	-0-	21	1	607	2	Y	2					57
							2	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
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									
*04	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	68	1	1531	2	N	-0-	182	1			117
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	2	N	48					165
							53	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
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
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	-0-					11
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	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
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
04	1680	X	1432	-0-	-248	-0-	61	1	1371	2	Y	-0-					29
*05	1736	X	1523	-0-	-213	-0-	60	1	1463	2	Y	-0-					29

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
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									
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	36	1	809	2	Y	6					50
							7	9									
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	39	1	966	2	Y	11	48	1			13
							12	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	88	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	75	1	1409	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	134	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	135	1	2539	2	N	-0-					-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 #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

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-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
*05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	72	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

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-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

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-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	85	1	1640	2	N	-0-					-0-
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	88	1	1651	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 #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-
*05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-

MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

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-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
04	2070	N	1638	-0-	-432	-0-	81	1	1557	2	N	-0-					-0-
*05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1812	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	112	1	2156	2	N	-0-					-0-
*05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	2235	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	100	-0-	-148	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	27	-0-	27	96	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*05	96 X	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					-0-
*05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

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-
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
05	868 N	816	-0-	-52	-0-	41	1	775	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1050	N	957	-0-	-93	-0-	47	1	909	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	53	1	991	2	Y	-0-					3

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	113	1	2178	2	Y	-0-					-0-
*05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					256
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					256

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	N	-0-					-0-
05	899	N	712	-0-	-187	-0-	36	1	676	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

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-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	108	1	2072	2	N	-0-					-0-
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	113	1	2116	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

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-
04	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	55	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	537	2	Y	-0-	3	1			3
*05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	Y	-0-					3

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	115	1	1626	2	Y	-0-					3
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	123	1	1725	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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	2610	N	2271	-0-	-339	-0-	112	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	146	1	2744	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 #: 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
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-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

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-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

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-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

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-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	42	1	805	2	Y	-0-					-0-
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

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-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	164	1	3158	2	Y	-0-					-0-
*05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	153	1	2882	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

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-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	2	N	-0-					-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	86	1	1620	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

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-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

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-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	815	-0-	-115	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

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-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

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-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	108	1	2085	2	N	-0-					-0-
*05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

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-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	98	1	1891	2	N	-0-					-0-
*05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	86	1	1651	2	N	-0-					-0-
*05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	99	1	1864	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

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-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	76	1	1420	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

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-
04	85	X	81	-0-	-4	-0-	2	2	79	9	Y	72	9	1			63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			35

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
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-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	94	1	1818	2	N	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	124	1	2397	2	N	-0-					-0-
*05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	151	1	2845	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	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
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-
04	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	80	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

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									
04	3660	X	2210	-0-	-1450	-0-	103	1	1984	2	Y	112	55	1			358
							123	9									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					358

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

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-
04	2370	X	2165	-0-	-205	-0-	107	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
04	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
04	990 N	688	-0-	-302	-0-	34	1	654	2	N	-0-					-0-
05	1023 N	696	-0-	-327	-0-	35	1	661	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

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-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	167	1	3220	2	N	-0-					-0-
*05	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	165	1	3092	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

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-
04	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	101	1	1940	2	Y	-0-					-0-
*05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	110	1	2063	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

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-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	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
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-
04	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

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-
04	2340	X	1992	-0-	-348	-0-	98	1	1894	2	N	-0-					-0-
*05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	143	1	2690	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

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-
04	1230	N	1050	-0-	-180	-0-	52	1	998	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	960	-0-	-249	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

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-
04	1170	N	992	-0-	-178	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

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-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					-0-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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

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-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1777	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
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-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

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-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					-0-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

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-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	101	1	1944	2	Y	-0-					-0-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

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-
04	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	84	1	1624	2	N	-0-					-0-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	90	1	1696	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	739	-0-	-501	-0-	37	1	702	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

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-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	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
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-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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-
04	1170	N	891	-0-	-279	-0-	44	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	59	1	1108	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

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-
04	2580	X	1062	-0-	-1518	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

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-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	121	1	2334	2	N	-0-					-0-
*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	83	1	1566	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

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-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

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-
04	1890	N	1675	-0-	-215	-0-	83	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

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-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	100	1	1923	2	Y	-0-					-0-
*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	114	1	2147	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
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-
04	3270	X	1950	-0-	-1320	-0-	96	1	1854	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	158	1	2975	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

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-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

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-					1
04	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	118	1	2281	2	Y	-0-					1
05	2635	X	2187	-0-	-448	-0-	111	1	2076	2	Y	-0-					1

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

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-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-					-0-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	785	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

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-
04	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-
*05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	99	1	1866	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
*05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	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 #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3870	X	3188	-0-	-682	-0-	157	1	3031	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3197	-0-	-678	-0-	162	1	3035	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	265	1	5113	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5264	-0-	-192	-0-	266	1	4998	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

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-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	107	1	2066	2	Y	-0-					-0-
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	119	1	2232	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 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
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-
04	1350 N	1266	-0-	-84	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	950	-0-	-445	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	51	1	967	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	59	1	1101	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

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-
04	1080 N	918	-0-	-162	-0-	45	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	52	1	973	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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
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-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
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-
04	2700	X	1576	-0-	-1124	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-					-0-
*05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	187	1	3512	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
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-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	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
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-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	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
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-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	129	1	2483	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	785	-0-	-920	-0-	40	1	745	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
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-
04	2070	N	1629	-0-	-441	-0-	80	1	1549	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1096	-0-	-1043	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	62	1	1201	2	Y	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	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 #: 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
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-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	897	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

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-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					-0-
*05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	76	1	1419	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	51	1	965	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

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-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	714	2	Y	-0-					-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

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-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

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-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.	52	-0-	52	1595	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

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-
04	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	114	1	2190	2	Y	-0-					-0-
05	2387 N	2160	-0-	-227	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

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-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	100	1	1933	2	Y	-0-					-0-
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1987	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

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-
04	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	132	1	2539	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	139	1	2605	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

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-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					-0-
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

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-					3
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	1021	2	Y	-0-					3
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-					3

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

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-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	980	2	N	-0-					-0-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

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-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

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-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	40	1	779	2	Y	-0-					-0-
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

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-
04	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	71	1	1328	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

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-
04	T. A.		1	-0-	1	20	1	2			Y	-0-					-0-
*05	25	X	5	-0-	-20	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	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

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-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	Y	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-					-0-
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
04	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	116	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	492	-0-	-1957	-0-	25	1	467	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 #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	-0-					-0-
*05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	80	1	1501	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

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-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
*05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

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-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	200	1	3853	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	188	1	3537	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

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-					3
04	810	N	390	-0-	-420	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					3
05	744	N	226	-0-	-518	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					3

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

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-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

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-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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 #: 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
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-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-					-0-
*05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	112	1	2098	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
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-
04	T. A.		132	-0-	132	353	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
*05	490	X	137	-0-	-353	-0-	7	1	130	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
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-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	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
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-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1041	-0-	-354	-0-	53	1	988	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
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-
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	69	1	1335	2	N	-0-					-0-
*05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	79	1	1485	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
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-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1121	-0-	-305	-0-	57	1	1064	2	N	-0-					-0-

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
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-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	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 #: 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
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-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

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-
04	1800	N	1354	-0-	-446	-0-	95	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1529	-0-	-269	-0-	107	1	1422	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
04	360	N	79	-0-	-281	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
05	372	N	37	-0-	-335	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	515	-0-	-415	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
04	1320	N	1073	-0-	-247	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1472	-0-	-512	-0-	74	1	1398	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	900	N	444	-0-	-456	-0-	51	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	521	-0-	-378	-0-	56	1	465	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

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-
04	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	122	1	2342	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	131	1	2458	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					-0-
*05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	48	1	900	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	71	1	789	2	Y	-0-					-0-
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

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-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
*05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

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-
04	14B2 EXT	344	-0-	344	344	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1912	-0-	1912	2256	97	1	1815	2	Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

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-
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2721	2	N	-0-					-0-
*05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	150	1	2821	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

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-
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	N	-0-					-0-
*05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	105	1	1965	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
04	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	78	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1497	-0-	-456	-0-	76	1	1421	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

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-
04	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	643	1	3672	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	681	1	4007	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

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-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					-0-
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

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-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1404	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	58	1	1085	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

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-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1528	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 #: 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
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-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

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-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	10	1	775	2	Y	-0-					-0-
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	965	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

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-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

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-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

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-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

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-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	55	1	1066	2	N	-0-					-0-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

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-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-
*05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	140	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	147	1	2769	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	90	1	1732	2	N	-0-					-0-
*05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	96	1	1794	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

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-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

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-
04	2370	N	1430	-0-	-940	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1824	-0-	-284	-0-	92	1	1732	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	795	1	4858	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3235	-0-	-1446	-0-	696	1	2539	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

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-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-					-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

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-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					-0-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	85	1	1630	2	N	-0-			-0-
*05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	159	1	3058	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2685	-0-	-322	-0-	136	1	2549	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

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-
04	3600 X	3438	-0-	-162	-0-	170	1	3268	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	178	1	3341	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
04	4500 X	4080	-0-	-420	-0-	201	1	3879	2	Y	-0-			-0-
*05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	236	1	4429	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

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
04	5220 X	3835	-0-	-1385	-0-	189	1	3646	2	N	-0-			97
05	5115 X	4849	-0-	-266	-0-	245	1	4604	2	N	-0-			97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

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-			32
04	6900 X	5714	-0-	-1186	-0-	282	1	5432	2	Y	-0-			32
*05	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	378	1	7093	2	Y	-0-			32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

RABALAIS, F.W. INC. 687720

KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	2	N	-0-					64
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	N	-0-					64
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	N	-0-					64

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					103
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4545	2	13	9	N	12					115
*05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					115

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					83
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					83
05	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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	3186	-0-	-38	-0-	3186	2			N	-0-					70
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					70
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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	2578	-0-	-398	-0-	2578	2			N	-0-					32
04	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	2159	2			N	-0-					32
05	2976	X	2833	-0-	-143	-0-	2833	2			N	-0-					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

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-
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

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-
04	3360	X	459	-0-	-2901	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2443	-0-	-1029	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					10
*05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	84	1	2803	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 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
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-
04	900	N	674	-0-	-226	-0-	20	1	654	2	N	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-					-0-
*05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	2340	X	1100	-0-	-1240	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					48
05	2418	X	870	-0-	-1548	-0-	25	1	845	2	N	-0-					48

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
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
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	44	1	1461	2	N	-0-					28
05	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	40	1	1323	2	N	-0-					28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	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

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-
04	1920	X	1177	-0-	-743	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	803	-0-	-871	-0-	803	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	23	1	757	2	N	-0-					-0-
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	27	1	888	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

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-
04	1200	N	774	-0-	-426	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	204	-0-	-1036	-0-	204	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 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
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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	368	1	3309	2	N	73					175
						80	9									
*05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	380	1	3183	2	N	76	176	1			75
						84	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
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									
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	178	1	3972	2	N	11					93
						12	9									
*05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	181	1	4023	2	N	16					109
						18	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

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-
04	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	307	1	5911	2	Y	-0-					-0-
05	6293 X	6200	-0-	-93	-0-	313	1	5887	2	Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

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-
04	2550 X	2115	-0-	-435	-0-	104	1	2011	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	807	-0-	-1828	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	109	1	210	2	N	-0-					108
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					108

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

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-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	534	1	1923	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	489	1	1451	2	N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
VISTA RESOURCES LLC 100139
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

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									
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	72	1	1539	2	N	9					57
							10	9									
05	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	80	1	1481	2	N	-0-					57

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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	742	2	1	9	N	1					44
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					44

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
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
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	140	1	503	2	N	1					78
						1	9									
*05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	185	1	548	2	N	-0-					78

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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	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

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
04	5100	X	4381	-0-	-719	-0-	4381	2			N	-0-	165	1			81
05	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	4608	2	39	9	N	35					116

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
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
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					93
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	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
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					113
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					113
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					113
05	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
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					8
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					8
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					8
05	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		39
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		80
05	14B DENY	-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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		257
05	14B DENY	-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
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
04	14B2 EXT	184	-0-	184	404	184	2			N	-0-					178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	404					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

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
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	71	2	53	9	N	48					237
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	37	2	39	9	N	35	176	1			96

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

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
04	2430 #	1833	-0-	-597	-0-	1790	2	43	9	N	39					92
05	2418 #	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			N	-0-					92

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
04	3300 #	2061	-0-	-1239	-0-	2031	2	30	9	N	27	132	1			50
05	3410 #	2621	-0-	-789	-0-	2615	2	6	9	N	5					55

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY	-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
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

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-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10	1	-0-	1	18	1	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	20	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

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
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-					82
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					82

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991

DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					52
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					52

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					52
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					52

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					7
04	14B	DENY	200	-0-	200	252	200	2			Y	-0-					7
05	14B	DENY	214	-0-	214	466	214	2			Y	-0-					7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					13
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					13

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	T. A.		506	-0-	506	506	506	2			Y	-0-					19
05	T. A.		613	-0-	613	1119	613	2			Y	-0-					19

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
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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	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
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
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					107
*05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					107

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	491	2	17	9	N	15					157
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	466	2	54	9	N	49	191	1			15

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

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
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					38
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					38

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	7			-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2022

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

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
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					68
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					68

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	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

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
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	6	1	183	3	N	-0-					92
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
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
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									
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	137	1	89	2	N	15					167
						17	9									
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	115	1	125	2	N	25					192
						28	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	438	1	286	2	N	2					187
						2	9									
*05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	410	1	444	2	N	8					195
						9	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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
04 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25	Y	-0-		27
05 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	25	Y	-0-		27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			27
05	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

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-
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	6	1	191	3	N	-0-			-0-
*05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
04	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	19	1	635	3	N	-0-			-0-
*05	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	18	1	538	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	13	1	447	3	N	-0-			-0-
*05	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-			-0-
*05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	3	1	101	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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	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-
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	8	1	267	3	N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59 B	-0-	2	1	63	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1050 N	698	-0-	-352 B	-0-	22	1	676	3	N	-0-					100
*05	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	30	1	924	3	N	-0-					100

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

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
04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	15	1	498	3	N	-0-					110
*05	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	20	1	595	3	N	-0-					110

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

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-
04	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
05	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	5	1	158	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

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-
04	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
*05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

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
04	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	2	1	54	3	N	-0-					33
*05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	3	N	-0-					33

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

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
04	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-					58
*05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					58

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	8	1	257	3	N	-0-					94
05	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	7	1	197	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
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
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	14	1	457	3	N	-0-					192
*05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	17	1	512	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
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
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	7	1	246	3	N	-0-					45
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	4	1	111	3	N	-0-					45

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
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									
04	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	25	1	764	3	N	15					49
							17	9									
*05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	28	1	842	3	N	5					54
							6	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
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
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	10	1	316	3	N	-0-					33
*05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	7	1	198	3	N	-0-					33

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
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
04	600	N	503	-0-	-97 B	-0-	15	1	488	3	N	-0-			37
*05	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	23	1	688	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
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							
04	240	N	146	-0-	-94 B	-0-	4	1	135	3	N	6			175
							7	9							
05	279	N	235	-0-	-44 B	-0-	7	1	222	3	N	5			180
							6	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
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
04	1230	N	876	-0-	-354 B	-0-	27	1	849	3	N	-0-			40
*05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	38	1	1172	3	N	-0-			40

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
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
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			25
05	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	2	1	57	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

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

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			29
*05	3100 N	3458	-0-	358	358	3458	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	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

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-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
*05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	540 N	277	-0-	-263	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	434 N	198	-0-	-236	-0-	198	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

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-
04	3330 X	3072	-0-	-258	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
*05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
04	3060 X	1949	-0-	-1111	-0-	1949	2		N	-0-			90
*05	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2		N	-0-			90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

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
04	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					18
05	4774 X	4645	-0-	-129	-0-	4645	2			N	-0-					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

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-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					-0-
*05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45	182	1			55
05	2139 N	982	-0-	-1157	-0-	949	2	33	9	N	30					85

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

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
04	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	987	2	26	9	Y	24					149
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					149

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2051	2	10	9	N	9			154
*05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	N	3			157

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 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
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	767	2	47	9	N	43	171	1			15
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	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

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									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	90	1	832	2	N	111					218
							122	9									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1243	2	N	127	185	1			160
							140	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	N	3					254
							3	9									
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	27	184	1			97
							30	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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

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									
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	N	96	176	1			87
							106	9									
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1181	2	N	83					170
							91	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

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
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	192	1	871	2	N	-0-					128
*05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	134	1	607	2	N	-0-					128

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	570	2	2	9	N	2					80
05	1116	N	318	-0-	-798	-0-	318	2			N	-0-					80

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2605	2	113	9	N	103					148
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					148

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	978	-0-	-14	-0-	944	2	34	9	N	31					193
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	941	2	21	9	N	19	169	1			43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3662	-0-	-430	-0-	3545	2	117	9	N	106					284
04	3960	X	3651	-0-	-309	-0-	3532	2	119	9	N	108	134	1			258
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					258

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
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	1114	-0-	-126	-0-	1092	2	22	9	N	20					88
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1088	2	48	9	N	44					132
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1306	-0-	-182	-0-	1249	2	57	9	N	52					152
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1245	2	147	9	N	134	180	1			106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2607	-0-	-307	-0-	2538	2	69	9	N	63					179
04	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	2529	2	40	9	N	36					215
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					215

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					532
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					533

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

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									
04	20942 X	20942	-0-	-0-	-0-	4350	1	16562	3	N	27					207
						30	9									
*05	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	3423	1	16304	3	N	76					283
						84	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	N	-0-					137
*05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	89	1	425	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

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-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	298	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1927	-0-	-894	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	508	-0-	-2124	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	427	-0-	-2487	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	197	-0-	-2863	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	100	-0-	-3062	-0-	100	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

12	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	1313	1	12583	2	N	-0-					-0-
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	596	-0-	-4084	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	709	-0-	-4127	-0-	709	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	354	-0-	-235	-0-	33	1	321	2	N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	364	N	17	-0-	-347	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	273	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

12	47368	X	47232	-0-	-136	-0-	4462	1	42770	2	N	-0-					-0-
01	47647	X	43555	-0-	-4092	-0-	43555	2			N	-0-					-0-
02	43787	X	43787	-0-	-0-	-0-	43787	2			N	-0-					-0-
03	51941	X	51941	-0-	-0-	-0-	51941	2			N	-0-					-0-
*04	55477	X	55477	-0-	-0-	-0-	55477	2			N	-0-					-0-
*05	53647	X	53647	-0-	-0-	-0-	53647	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	1330	1	12744	2	N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	73	-0-	-11379	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	4874	-0-	-7805	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	1263	-0-	-12357	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	10857	-0-	-3217	-0-	10857	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

12	10044	X	8940	-0-	-1104	-0-	845	1	8095	2	N	-0-					-0-
01	10044	X	7193	-0-	-2851	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8576	-0-	-384	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8843	-0-	-85	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7254	-0-	-1386	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6871	-0-	-2057	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	25833 X	25833	-0-	-0-	-0-	2440	1	23393	2	N	-0-					-0-
01	23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	23746	2			N	-0-					-0-
02	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	315	-0-	-2537	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2062	-0-	-698	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	1884	-0-	-968	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

12	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	271	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	1824	-0-	-1214	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	618	-0-	-2126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	569	-0-	-2469	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	440	-0-	-2500	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	177	-0-	-2675	-0-	177	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

12	14074 X	7833	-0-	-6241	-0-	740	1	7093	2	N	-0-					-0-
01	13361 X	2462	-0-	-10899	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	9324 X	2572	-0-	-6752	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	14604 X	14604	-0-	-0-	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
*04	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
*05	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

12	5611 X	4266	-0-	-1345	-0-	403	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	5487 X	3433	-0-	-2054	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	4956 X	1770	-0-	-3186	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	1754	-0-	-3640	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	992	-0-	-4228	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	658	-0-	-3620	-0-	658	2			N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	130	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1674 X	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	N	-0-					-0-
05	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	46	1	1251	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

12	50220 X	44421	-0-	-5799	-0-	4196	1	40225	2	N	-0-					-0-
01	50220 X	49620	-0-	-600	-0-	49620	2			N	-0-					-0-
02	44218 X	44218	-0-	-0-	-0-	44218	2			N	-0-					-0-
03	50473 X	50473	-0-	-0-	-0-	50473	2			N	-0-					-0-
*04	43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	43784	2			N	-0-					-0-
*05	46010 X	46010	-0-	-0-	-0-	46010	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	1829	N	477	-0-	-1352	-0-	45	1	432	2	N	-0-					-0-
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

12	22630	X	21935	-0-	-695	-0-	2072	1	19863	2	N	-0-					-0-
01	22630	X	22272	-0-	-358	-0-	22272	2			N	-0-					-0-
02	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	22562	2			N	-0-					-0-
03	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	21428	-0-	-292	-0-	21428	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	21120	-0-	-828	-0-	21120	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

12	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	3263	1	31280	2	N	-0-					-0-
01	32674	X	30206	-0-	-2468	-0-	30206	2			N	-0-					-0-
02	29512	X	29372	-0-	-140	-0-	29372	2			N	-0-					-0-
03	31870	X	31870	-0-	-0-	-0-	31870	2			N	-0-					-0-
*04	33476	X	33476	-0-	-0-	-0-	33476	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	34410	-0-	-124	-0-	34410	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

12	1891	X	109	-0-	-1782	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
01	279	X	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	252	X	211	-0-	-41	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

12	55818	X	55818	-0-	-0-	-0-	5273	1	50545	2	N	-0-					-0-
01	44640	X	44618	-0-	-22	-0-	44618	2			N	-0-					-0-
02	43749	X	43749	-0-	-0-	-0-	43749	2			N	-0-					-0-
03	45014	X	45014	-0-	-0-	-0-	45014	2			N	-0-					-0-
*04	50300	X	50300	-0-	-0-	-0-	50300	2			N	-0-					-0-
*05	47437	X	47437	-0-	-0-	-0-	47437	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	992	-0-	-1395	-0-	94	1	898	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1112	-0-	-500	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	424	-0-	-696	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	10054	-0-	-765	-0-	951	1	9103	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	3890	-0-	-6929	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	2781	-0-	-6991	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	1499	-0-	-9320	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	1526	-0-	-8704	-0-	54	1	1472	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	610	-0-	-9434	-0-	22	1	588	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	609	1	5843	2	N	-0-					-0-
01	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
02	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
03	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
*04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
*05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	390	-0-	-1780	-0-	37	1	353	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2289	-0-	-191	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	N	-0-					-0-
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	11600	-0-	-2102	-0-	1098	1	10502	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	11103	-0-	-2599	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
03	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11955	-0-	-345	-0-	423	1	11532	2	N	-0-					-0-
*05	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	440	1	11969	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	6843	-0-	-1713	-0-	648	1	6195	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	5262	-0-	-3294	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	2582	-0-	-5146	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	1828	-0-	-5364	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	1502	-0-	-5458	-0-	53	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	783	-0-	-6068	-0-	28	1	755	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	106	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	138	-0-	-1010	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47824	X	47824	-0-	-0-	-0-	4518	1	43306	2	N	-0-					-0-
01	44269	X	44269	-0-	-0-	-0-	44269	2			N	-0-					-0-
02	39903	X	39903	-0-	-0-	-0-	39903	2			N	-0-					-0-
03	44757	X	44757	-0-	-0-	-0-	44757	2			N	-0-					-0-
*04	38919	X	38919	-0-	-0-	-0-	38919	2			N	-0-					-0-
*05	44113	X	44113	-0-	-0-	-0-	44113	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	144	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2443	-0-	-833	-0-	145	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2585	-0-	-745	-0-	154	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	210	1	4780	2	N	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	260	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	337	1	5337	2	N	-0-					-0-
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

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
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	199	1	1899	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	166	-0-	-1346	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	N	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	N	-0-					-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
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	108	1	2465	2	N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	138	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	139	1	2201	2	N	-0-					-0-
*05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	4030 X	1553	-0-	-2477	-0-	147	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	4030 X	1654	-0-	-2376	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	373	-0-	-3183	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	547	-0-	-2522	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	384	-0-	-1266	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
05	1550 X	240	-0-	-1310	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

12	3100 N	18924	-0-	15824	15824	1791	1	17133	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	14567	-0-	11467	27291	14567	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	6003	-0-	3203	30494	6003	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	6131	-0-	3031	33525	6131	2			N	-0-					-0-
*04	41371 X	7846	-0-	-33525	-0-	278	1	7568	2	N	-0-					-0-
*05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	164	1	4465	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

12	2524 N	1997	-0-	-527	-0-	189	1	1808	2	N	-0-					-0-
01	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2772 X	644	-0-	-2128	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	565	-0-	-2504	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	351	-0-	-2619	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	1984 X	345	-0-	-1639	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	170	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	226	-0-	-810	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

12	2356 X	1382	-0-	-974	-0-	131	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1929	-0-	-427	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	2128 X	599	-0-	-1529	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	59	1	1619	2	N	-0-					-0-
*05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	37	1	997	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

12	39668 X	39668	-0-	-0-	-0-	3747	1	35921	2	N	-0-					-0-
01	42698 X	42698	-0-	-0-	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
02	38849 X	38849	-0-	-0-	-0-	38849	2			N	-0-					-0-
03	39339 X	22619	-0-	-16720	-0-	22619	2			N	-0-					-0-
04	38400 X	20473	-0-	-17927	-0-	20473	2			N	-0-					-0-
05	39680 X	27194	-0-	-12486	-0-	27194	2			N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

12	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	117	1	2659	2	N	-0-				-0-
01	3410	X	135	-0-	-3275	-0-	135	2			N	-0-				-0-
02	3080	X	150	-0-	-2930	-0-	9	1	141	2	N	-0-				-0-
03	3410	X	51	-0-	-3359	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	3300	X	29	-0-	-3271	-0-	2	1	27	2	N	-0-				-0-
05	2790	X	54	-0-	-2736	-0-	54	2			N	-0-				-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	256	1	2456	2	N	-0-				-0-
01	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	1422	2			N	-0-				-0-
02	1736	N	91	-0-	-1645	-0-	91	2			N	-0-				-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	85	1	1925	2	N	-0-				-0-
01	2170	N	1793	-0-	-377	-0-	1793	2			N	-0-				-0-
02	1792	N	1579	-0-	-213	-0-	94	1	1485	2	N	-0-				-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-				-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	2	N	-0-				-0-
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	88	1	840	2	N	-0-				-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

12	38080	X	38080	-0-	-0-	-0-	3597	1	34483	2	N	-0-				-0-
01	36433	X	36433	-0-	-0-	-0-	36433	2			N	-0-				-0-
02	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	30108	2			N	-0-				-0-
*03	38779	X	38779	-0-	-0-	-0-	38779	2			N	-0-				-0-
*04	32493	X	32493	-0-	-0-	-0-	32493	2			N	-0-				-0-
*05	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	558 N	432	-0-	-126	-0-	41	1	391	2	N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	109	1	2478	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	1545	-0-	-687	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	141	1	2222	2	N	-0-			-0-
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
*04	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	171	1	2708	2	N	-0-			-0-
*05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

12	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	204	1	4635	2	N	-0-			-0-
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-			-0-
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	235	1	3706	2	N	-0-			-0-
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
*04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	188	1	2970	2	N	-0-			-0-
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-			-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

12	3007 X	456	-0-	-2551	-0-	43	1	413	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	444	-0-	-2563	-0-	444	2			N	-0-			-0-
02	1064 X	515	-0-	-549	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
*04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
05	465 X	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	2	N	-0-			-0-
01	837 N	511	-0-	-326	-0-	511	2			N	-0-			-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	N	-0-			-0-
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	102	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
*04	39387	X	39387	-0-	-0-	-0-	39387	2			N	-0-					-0-
*05	44069	X	44069	-0-	-0-	-0-	44069	2			N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	235	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1002	-0-	-672	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	520	-0-	-992	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-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
12	12803	X	11200	-0-	-1603	-0-	1058	1	10142	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11324	-0-	-1324	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	8391	-0-	-2949	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
03	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10331	-0-	-1039	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10075	-0-	-1116	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	29571	-0-	-3382	-0-	2793	1	26778	2	N	-0-					-0-
01	30473	X	28886	-0-	-1587	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	26302	-0-	-1222	-0-	26302	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28862	-0-	-123	-0-	28862	2			N	-0-					-0-
04	28620	X	24740	-0-	-3880	-0-	24740	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	27118	-0-	-2456	-0-	27118	2			N	-0-					-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
12	217	N	37	-0-	-180	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-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
12	1705	X	1282	-0-	-423	-0-	121	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1124	-0-	-581	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	622	1	5967	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	3397	-0-	-2276	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	487	-0-	-4637	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1264	-0-	-4409	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	1205	-0-	-4285	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	631	-0-	-5042	-0-	631	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	2188	-0-	-3671	-0-	207	1	1981	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	2190	-0-	-4413	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	829	-0-	-5135	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	823	-0-	-5780	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	489	-0-	-5811	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	244	-0-	-1957	-0-	244	2			N	-0-					-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
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-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
12	8556	X	5275	-0-	-3281	-0-	499	1	4776	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	7800	-0-	-973	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6647	-0-	-1277	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8528	-0-	-245	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
*04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	278	1	7581	2	N	-0-					-0-
*05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	308	1	8376	2	N	-0-					-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
12	14663	X	9523	-0-	-5140	-0-	900	1	8623	2	N	-0-					-0-
01	14663	X	13457	-0-	-1206	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12405	-0-	-307	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
03	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
*04	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
*05	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
12	34751	X	30411	-0-	-4340	-0-	2873	1	27538	2	N	-0-			-0-
01	33728	X	23040	-0-	-10688	-0-	23040	2			N	-0-			-0-
02	30464	X	28261	-0-	-2203	-0-	28261	2			N	-0-			-0-
03	33015	X	28387	-0-	-4628	-0-	28387	2			N	-0-			-0-
*04	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	32204	2			N	-0-			-0-
*05	30586	X	30586	-0-	-0-	-0-	30586	2			N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

12	180947	X	149344	-0-	-31603	-0-	14108	1	135236	2	N	-0-			-0-
01	161572	X	154708	-0-	-6864	-0-	154708	2			N	-0-			-0-
02	145656	X	141511	-0-	-4145	-0-	141511	2			N	-0-			-0-
03	161262	X	149434	-0-	-11828	-0-	149434	2			N	-0-			-0-
04	146640	X	143177	-0-	-3463	-0-	143177	2			N	-0-			-0-
05	149358	X	143996	-0-	-5362	-0-	143996	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	1440	N	1256	-0-	-184	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	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

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-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	91	1	2007	2	N	-0-			-0-
05	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	92	1	1874	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	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

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

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-					59
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	2	N	-0-					59
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

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-					51
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					51
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					51

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	106	1	981	2	N	-0-	1	1			52
05	992	N	623	-0-	-369	-0-	68	1	555	2	N	-0-					52

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
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
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	26	1	431	2	N	-0-					23
05	682	N	470	-0-	-212	-0-	28	1	442	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
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
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	157	1	1832	2	N	-0-	1	1			30
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	107	1	1163	2	N	-0-					30

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	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
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
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					17
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					41
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
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
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	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3			Y	-0-					35
04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	3			Y	-0-					35
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					35

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					40
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					40
05	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

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					83
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					83
05	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

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					22
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					22
05	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

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					22
04	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					22
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	2			N	-0-					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

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-
04	2250	X	750	-0-	-1500	-0-	23	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1253	-0-	-266	-0-	44	1	1209	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 #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
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-
04	3000	N	2826	-0-	-174	1049	86	1	2740	2	Y	-0-					-0-
*05	2433	N	1384	-0-	-1049	-0-	49	1	1335	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

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									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1339	2	Y	27					46
							30	9									
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	2	Y	33	38	1			41
							36	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

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-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	28	1	762	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

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
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	649	2	15	9	N	14	162	1			39
*05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					39

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

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									
04	2940	X	1443	-0-	-1497	-0-	42	1	1329	2	Y	65					136
							72	9									
05	3038	X	1675	-0-	-1363	-0-	55	1	1521	2	Y	90	112	1			114
							99	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

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

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	20	1	652	2	Y	-0-					-0-
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	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

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
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	N	-0-					117
05	775 N	309	-0-	-466	-0-	10	1	299	2	N	-0-					117

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	630 N	446	-0-	-184	-0-	25	1	421	2	N	-0-					27
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	38	1	615	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
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-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					12

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-					58
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					58
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					58

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
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
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	58	1	2134	2	N	1	5	1			76
							1	9									
*05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	61	1	2111	2	N	-0-					76

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
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-					126
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	N	-0-					126
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	9	1	653	2	N	-0-					126

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
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
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	50	1	1537	2	N	-0-	2	1			68
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	50	1	1336	2	N	-0-					68

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
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
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	50	1	1556	2	N	-0-					104
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	N	-0-					104

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	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-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-		61
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	20	1	1593	2	N	-0-		61
05	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	22	1	1604	2	N	-0-		61

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

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
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8					95
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					95

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	5010 #	356	-0-	-4654	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	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

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	322	-0-	-112	-0-	322	2		N	-0-			22
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			22
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			22

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

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	4671	-0-	-227	-0-	4671	2		N	-0-			43
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			43
05	4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3831	2	6 9	N	5			48

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

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	3100 N	4230	-0-	1130	1580	4230	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	2633	-0-	-367	1213	2633	2		N	-0-			-0-
*05	4785 X	3572	-0-	-1213	-0-	3572	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					1
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					1
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					1
04	810	N	428	-0-	-382	-0-	428	2			N	-0-					1
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					12
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					12
05	2542	N	13	-0-	-2529	-0-	13	2			N	-0-					12

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

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	1021	-0-	-1025	-0-	1021	2			N	-0-					2
04	1890	N	856	-0-	-1034	-0-	856	2			N	-0-					2
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

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		2403	-0-	2403	15092	2403	2			N	-0-					1
04	15208	X	116	-0-	-15092	-0-	116	2			N	-0-					1
*05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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	930	-0-	-1085	-0-	930	2			N	-0-					12
04	1530	N	641	-0-	-889	-0-	641	2			N	-0-					12
05	1767	N	631	-0-	-1136	-0-	631	2			N	-0-					13

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

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	3100	N	5209	-0-	2109	2109	5209	2			N	-0-					57
04	3000	N	3691	-0-	691	2800	3691	2			N	-0-					57
*05	3100	N	2382	-0-	-718	2082	2382	2			N	-0-					57

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					35
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					35
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					35
05	1922	N	1038	-0-	-884	-0-	1038	2			N	-0-					35

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2			N	-0-					62
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7262	2	100	9	N	91	123	1			30
*05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					30

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					48
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					48
05	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	1988	2			N	-0-					48

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	38	2	44	9	N	40					57
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					57
*05	3100	N	3687	-0-	587	587	3687	2			N	-0-					57

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					13
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					13
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					12

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
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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					7
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					7
*05	3100	N	3564	-0-	464	464	3564	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					62
04	3000	N	3397	-0-	397	397	3397	2			N	-0-					62
*05	3100	N	5620	-0-	2520	2917	5620	2			N	-0-					62

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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	655	-0-	-647	-0-	655	2			N	-0-					1
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					1
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					7
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					7
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

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	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					15
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					15
*05	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-					15

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

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	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	6	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1	-0-	1	7	1	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

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	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					5
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					5
05	775	N	313	-0-	-462	-0-	313	2			N	-0-					5

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

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	533	-0-	-1017	-0-	533	2			N	-0-					45
04	720	X	235	-0-	-485	-0-	235	2			N	-0-					45
05	1209	X	75	-0-	-1134	-0-	75	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	1900	-0-	-518	-0-	1896	2	4	9	N	4					87
04	2580	N	1595	-0-	-985	-0-	1594	2	1	9	N	1					88
05	2139	N	1702	-0-	-437	-0-	1701	2	1	9	N	1					88

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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	1021	-0-	-188	-0-	1021	2			N	-0-					2
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					2
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

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	1836	-0-	-768	-0-	1836	2			N	-0-					1
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					1
*05	3100	N	3419	-0-	319	319	3419	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					1
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					1
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					1
*05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

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	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					1
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					1
05	744	N	142	-0-	-602	-0-	142	2			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

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	27	-0-	-655	-0-	27	2			N	-0-					7
04	660	X	20	-0-	-640	-0-	20	2			N	-0-					7
05	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	541	-0-	-792	-0-	541	2			N	-0-					2
04	1590	N	898	-0-	-692	-0-	898	2			N	-0-					2
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

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	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					1
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					1
*05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

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	3100	N	3672	-0-	572	572	3672	2			N	-0-					1
04	3000	N	3543	-0-	543	1115	3543	2			N	-0-					1
*05	3100	N	3311	-0-	211	1326	3311	2			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

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	1581	-0-	-1147	-0-	1581	2			N	-0-					4
04	2640	X	2181	-0-	-459	-0-	2181	2			N	-0-					4
05	2170	X	1489	-0-	-681	-0-	1489	2			N	-0-					4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

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	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					1
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					1
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

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	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					1
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					1
05	899	X	13	-0-	-886	-0-	13	2			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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	647	-0-	-934	-0-	647	2			N	-0-					5
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					5
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
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	4210	-0-	-2579	-0-	4210	2			N	-0-			7
04	6570 X	12	-0-	-6558	-0-	12	2			N	-0-			7
05	6789 X	8	-0-	-6781	-0-	8	2			N	-0-			7

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

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	439	-0-	-2196	-0-	439	2			N	-0-			10
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			10
05	1767 N	1240	-0-	-527	-0-	1240	2			N	-0-			10

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

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	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			18
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			18
*05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			18

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

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							
04	3300 X	1963	-0-	-1337	-0-	393	1	1562	2	N	7			184
						8	9							
05	3410 X	2232	-0-	-1178	-0-	420	1	1804	2	N	7			191
						8	9							

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	134	1	530	2	N	-0-			21
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	147	1	633	2	N	-0-			21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	3000	N	3034	-0-	34	445	3034	2			N	-0-					95
*05	3654	X	3209	-0-	-445	-0-	252	1	2957	2	N	-0-					95

COLEMAN WELL #: RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		8
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	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
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
04	2040	X	170	-0-	-1870	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					25
*05	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	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
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-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	21	1	186	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
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
04	2190	N	550	-0-	-1640	-0-	550	2			N	-0-					36
05	1395	N	797	-0-	-598	-0-	797	2			N	-0-					36

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 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
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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					6
05	93	X	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	30	1	275	2	N	-0-					1
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	31	1	1441	2	N	-0-					1

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 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
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-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1455	2	N	-0-					18
*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	31	1	2869	2	N	-0-					18

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 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
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-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	126	1	1943	2	Y	-0-					-0-
*05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	118	1	1920	2	Y	-0-					-0-

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
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-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	976	-0-	-47	-0-	57	1	919	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

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-
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	N	-0-			-0-
*05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

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
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			156
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	N	-0-			156

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

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-			28
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			28
*05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-			28

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

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-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	63	1	547	2	Y	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

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-			1
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			1
05	961 N	192	-0-	-769	-0-	192	2			N	-0-			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			48
04	5264	X	2798	-0-	-2466	-0-	2798	2			N	-0-			48
*05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-			48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*04	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			Y	-0-			25
05	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			Y	-0-			25

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	61	1	645	2	Y	-0-			69
05	775	N	264	-0-	-511	-0-	27	1	237	2	Y	-0-			69

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			7
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-			7
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			9
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-			9
*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			9

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2310	N	2281	-0-	-29	-0-	197	1	2084	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	211	1	1839	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	152	1	1610	2	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	133	1	1160	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	144	1	1522	2	Y	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	155	1	1354	2	Y	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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-					1
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			N	-0-					1
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

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-					129
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	N	-0-					129
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

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
04	4860	X	3703	-0-	-1157	-0-	3703	2			N	-0-	2	1			34
05	4960	X	3809	-0-	-1151	-0-	3809	2			N	-0-					34

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11592 - 11766

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-
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	228	1	2403	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2202	-0-	-1022	-0-	227	1	1975	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	110	1	1778	2	Y	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

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-					21
04	2160	N	1769	-0-	-391	-0-	1769	2			N	-0-					21
*05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
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-					1
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					1
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

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-
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	775	N	294	-0-	-481	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

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
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					28
*05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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-					2
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	30	1	3332	2	N	-0-					2
*05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	31	1	3188	2	N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	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

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-					66
04	840	N	272	-0-	-568	-0-	30	1	242	2	N	-0-					66
05	1798	N	1045	-0-	-753	-0-	31	1	1014	2	N	-0-					66

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
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
04	750	N	497	-0-	-253	-0-	26	1	471	2	N	-0-					150
*05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	2	N	-0-					150

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152

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-
04	2190	X	2070	-0-	-120	-0-	179	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	209	1	1818	2	Y	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

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
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					13
*05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					13

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

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
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	30	1	4023	2	N	-0-	2	1			86
*05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	31	1	3374	2	N	-0-					86

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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-					23
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	30	1	2404	2	N	-0-					23
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	31	1	2351	2	N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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-					27
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					27
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					27

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
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-					34
04	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	30	1	1372	2	Y	-0-					34
05	1674	N	1159	-0-	-515	-0-	31	1	1128	2	Y	-0-					34

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
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-
04	750	N	431	-0-	-319	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	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
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-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	156	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	179	1	1559	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
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			64
04	3270	X	2823	-0-	-447	-0-	30	1	2793	2	N	-0-	2	1			62
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	31	1	2778	2	N	-0-					62

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
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
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	30	1	3478	2	N	-0-					74
05	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	31	1	3355	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
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-					64
04	1650	N	488	-0-	-1162	-0-	30	1	458	2	N	-0-					64
05	1767	N	577	-0-	-1190	-0-	577	2			N	-0-					64

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
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-					3
04	3090	X	2549	-0-	-541	-0-	30	1	2519	2	N	-0-					3
*05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	-0-					3

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
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-					2
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	-0-					2
*05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	2	N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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-					28
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	2	N	-0-					28
*05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	31	1	3949	2	N	-0-					28

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

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			60
04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-	2	1			58
*05	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					58

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	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

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-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

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-					2
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	30	1	2690	2	N	-0-					2
*05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	31	1	2719	2	N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

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-					1
04	1830 N	1614	-0-	-216	-0-	30	1	1584	2	Y	-0-					1
*05	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	31	1	1808	2	Y	-0-					1

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
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
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	30	1	3350	2	N	-0-					49
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	31	1	3482	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
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		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
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-					12
04	1470	X	1076	-0-	-394	-0-	30	1	1046	2	Y	-0-					12
*05	1302	X	1222	-0-	-80	-0-	31	1	1191	2	Y	-0-					12

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
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-					128
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					128
*05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					128

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
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
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1274	2	N	-0-					103
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	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
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-					26
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					26
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					26

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
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
04	2700	X	2417	-0-	-283	-0-	2417	2			N	-0-					64
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

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-					2
04	3360	X	2420	-0-	-940	-0-	30	1	2390	2	Y	-0-					2
*05	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	31	1	2536	2	Y	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

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-					1
04	630	N	475	-0-	-155	-0-	30	1	445	2	Y	-0-					1
*05	961	N	550	-0-	-411	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	30	1	3516	2	N	-0-					39
*05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	31	1	4534	2	N	-0-					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

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-					25
04	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					25
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
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-					59
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	2	Y	-0-					59
05	1767	N	798	-0-	-969	-0-	31	1	767	2	Y	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					137
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					137

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2160	X	782	-0-	-1378	-0-	30	1	752	2	N	-0-					79
*05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	31	1	3606	2	N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	1200	N	750	-0-	-450	-0-	750	2			N	-0-					100
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	43	1	680	2	N	-0-					100

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					12
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	30	1	1473	2	N	-0-					12
*05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	31	1	1436	2	N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					4
04	3300	X	1482	-0-	-1818	-0-	30	1	1452	2	N	-0-					4
*05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	31	1	3257	2	N	-0-					4

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
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
04	1080	N	678	-0-	-402	-0-	678	2			N	-0-	3	1			20
05	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					20

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					51
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	30	1	2053	2	N	-0-					51
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					1
*05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					1

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
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									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					55
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	250	1	3981	2	N	-0-					55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

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
04	2460	X	2185	-0-	-275	-0-	474	1	1711	2	N	-0-					70
05	2542	X	1579	-0-	-963	-0-	125	1	1454	2	N	-0-					70

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

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-					5
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					5
*05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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-					71
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					71
*05	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			27
04	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	30	1	1496	2	Y	-0-			27
*05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	31	1	2367	2	Y	-0-			27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			13
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-			13
*05	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			13

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
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
04	570	N	364	-0-	-206	-0-	48	1	316	2	N	-0-					78
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	51	1	309	2	N	-0-					78

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

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-
04	2070	N	1687	-0-	-383	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1142	-0-	-997	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

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-					3
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	30	1	1901	2	N	-0-					3
*05	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	31	1	2974	2	N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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-					1
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	30	1	1462	2	N	-0-					1
*05	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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-					1
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					1
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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-
04	2070	N	1260	-0-	-810	-0-	43	1	1217	2	N	-0-					-0-
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	99	1	2002	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	N	-0-					67
*05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31	1	1109	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
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-					2
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					2
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-					30
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					30
*05	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			N	-0-					30

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
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
04	3090	X	1232	-0-	-1858	-0-	30	1	1202	2	N	-0-					118
05	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	31	1	2756	2	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
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-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					1
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1

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
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
04	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1170	2			N	-0-	2	1			1
05	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	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
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
04	4049	X	2598	-0-	-1451	-0-	481	1	1994	2	N	112	158	1			198
							123	9									
*05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	198	1	1931	2	N	9					207
							10	9									

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
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
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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
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
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					74
05	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

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-					25
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					25
*05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

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-
04	5640	X	4371	-0-	-1269	-0-	73	1	4298	2	N	-0-					-0-
*05	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	99	1	6108	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

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
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	-0-	1	1			30
*05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	N	-0-					30

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

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-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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									
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	94	1	6753	2	N	-0-	29	1			19
*05	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	96	1	19387	2	N	-0-					19

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
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-
04	14100	X	12066	-0-	-2034	-0-	117	1	11949	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11853	-0-	-2717	-0-	11853	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

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-
04	10950	X	7400	-0-	-3550	-0-	103	1	7297	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	11069	-0-	-246	-0-	99	1	10970	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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-
04	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	63	1	3218	2	N	-0-					-0-
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	99	1	3548	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
04	10200	X	6413	-0-	-3787	-0-	93	1	6320	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	6003	-0-	-4537	-0-	99	1	5904	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

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									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					93
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	57	1	906	2	N	-0-					93

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
04	6450	X	4580	-0-	-1870	-0-	30	1	4549	2	N	1	17	1			63
							1	9									
05	5580	X	5268	-0-	-312	-0-	31	1	5237	2	N	-0-					63

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
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-
04	8700	X	2107	-0-	-6593	-0-	23	1	2084	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	8669	-0-	-321	-0-	86	1	8583	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

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
04	3000	N	3289	-0-	289	289	30	1	3259	2	N	-0-			20
05	2883	N	2114	-0-	-769	-0-	28	1	2086	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

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-
04	1350	X	1018	-0-	-332	-0-	1018	3			Y	-0-			-0-
05	1395	X	931	-0-	-464	-0-	931	3			Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-			-0-
05	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	3			Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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-
04	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	3036	3			Y	-0-			-0-
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	3207	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-					18
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	5	5			13
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	5	5			8
*03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	5			3
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-	3	5			-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

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-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

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-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

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-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
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-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
05	1519	X	1031	-0-	-488	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	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
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-
04	1200	X	919	-0-	-281	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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-
04	2850	X	1981	-0-	-869	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2682	-0-	-15	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

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-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			Y	-0-					-0-
*05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*05	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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
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-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

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-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

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-
04	4380	X	3419	-0-	-961	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3549	-0-	-605	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

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-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

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-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
*05	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

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-
04	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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-
04	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	3383	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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

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-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
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-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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-
04	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	1900	3		Y	-0-			-0-
05	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	3		Y	-0-			-0-
*05	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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-
04	2190 X	618	-0-	-1572	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
05	2263 X	664	-0-	-1599	-0-	664	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		Y	-0-			-0-
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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-
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	1547	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3344	-0-	-4	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

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-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
04	2520	N	2282	-0-	-238	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

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-
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	552	-0-	-812	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	3930 X	2352	-0-	-1578	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
05	3968 X	1938	-0-	-2030	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

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-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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-
04	1230 X	27	-0-	-1203	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	1271 X	19	-0-	-1252	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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-
04	4860 X	4027	-0-	-833	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
05	5022 X	3871	-0-	-1151	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

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-
04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
05	496 X	405	-0-	-91	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

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-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261	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
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-
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

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-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1505	-0-	-913	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

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-
04	3000	N	4151	-0-	1151	3506	4151	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	4381	-0-	1281	4787	4381	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

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-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
*05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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-
04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	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
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-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

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-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

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-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

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-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

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-
04	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1072	-0-	-447	-0-	1072	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1374	-0-	-579	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
*05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
*05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	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
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-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
*05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-	5	5			17
*01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-	5	5			12
*02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			Y	-0-	5	5			7
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-	5	5			2
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-	2	5			-0-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1516	-0-	-251	-0-	1516	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
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-
04	1320	X	1199	-0-	-121	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	629	-0-	-208	-0-	629	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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-
04	1620	X	832	-0-	-788	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
05	1674	X	616	-0-	-1058	-0-	616	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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-
04	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

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-
04	1650	X	806	-0-	-844	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
05	1705	X	804	-0-	-901	-0-	804	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
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-
04	1740 X	902	-0-	-838	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
05	1209 X	931	-0-	-278	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

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-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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-
04	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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-
04	3270 X	2983	-0-	-287	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3110	-0-	-145	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

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-
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	528	-0-	-371	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	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
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-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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-
04	3060 X	2727	-0-	-333	-0-	2727	3		Y	-0-			-0-
*05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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-
04	3000 N	3114	-0-	114	114	3114	3		Y	-0-			-0-
05	2449 N	2323	-0-	-126	-0-	2323	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
04	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		Y	-0-			-0-
*05	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

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-
04	1590 N	615	-0-	-975	-0-	615	3		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	1096	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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
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-
04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
*05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

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-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
04	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1908	-0-	-417	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
*05	3100	N	3711	-0-	611	611	3711	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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-
04	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
*05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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
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-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	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
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-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
*05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	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
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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	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
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-
04	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	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
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
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	254	1	1012	2	N	-0-					16
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	214	1	919	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
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	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

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

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
04	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					95
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	1806	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	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

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					105
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					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
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									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	64	1	2291	2	Y	4					10
							4	9									
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	54	1	1820	2	Y	1					11
							1	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

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-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

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									
04	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	121	1	6194	2	Y	18					76
							20	9									
05	6417	X	6133	-0-	-284	-0-	114	1	5962	2	Y	52	109	1			19
							57	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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									
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	125	1	6405	2	Y	20					73
							22	9									
*05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	114	1	5963	2	Y	52	106	1			19
							57	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

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
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	21	1	1077	2	Y	3					10
							3	9									
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	21	1	1118	2	Y	10	16	1			4
							11	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

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
04	3690	X	1092	-0-	-2598	-0-	28	1	1064	2	Y	-0-					4
05	2325	X	1320	-0-	-1005	-0-	46	1	1273	2	Y	1					5
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
04	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	2023	2			N	-0-					67
05	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	Y	-0-					45
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	Y	4					49
							4	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
04	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	658	-0-	-2132	-0-	658	2			N	-0-					-0-

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
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-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

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									
04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	123	1	3541	2	N	-0-					71
*05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	169	1	4819	2	N	3					74
						3	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

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
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

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
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

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-
04	2700 X	2283	-0-	-417	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	1147 X	80	-0-	-1067	-0-	80	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

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
04	780 X	705	-0-	-75	-0-	18	1	687	2	Y	-0-					3
05	1054 X	990	-0-	-64	-0-	35	1	954	2	Y	1					4
						1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					3
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-					3

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	58	1	2199	2	Y	-0-					6
05	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	53	1	1463	2	Y	1					7
						1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	82	1	2904	2	Y	4					25
						4	9									
*05	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	103	1	3501	2	Y	3					28
						3	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
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
04	2430 X	758	-0-	-1672	-0-	19	1	739	2	Y	-0-					6
05	2511 X	666	-0-	-1845	-0-	23	1	643	2	Y	-0-					6

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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									
04	2400 N	1894	-0-	-506	-0-	52	1	1839	2	Y	3					20
						3	9									
*05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	85	1	2884	2	Y	2					22
						2	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

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									
04	2820 X	2699	-0-	-121	-0-	74	1	2621	2	Y	4					20
						4	9									
*05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	99	1	3358	2	Y	3					23
						3	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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
04	2400 N	159	-0-	-2241	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					7
05	2821 N	1538	-0-	-1283	-0-	54	1	1483	2	Y	1					8
						1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

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
04	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	227	1	3544	2	Y	-0-					-0-
05	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	34	1	2856	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 #: 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
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	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
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
04	690	N	502	-0-	-188	-0-	13	1	489	2	Y	-0-					2
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	20	1	538	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
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
04	2610	N	2343	-0-	-267	-0-	60	1	2283	2	Y	-0-					9
05	2697	X	1860	-0-	-837	-0-	65	1	1794	2	Y	1					10
							1	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
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									
04	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	135	1	5158	2	Y	3					7
							3	9									
05	5828	X	4359	-0-	-1469	-0-	152	1	4204	2	Y	3					10
							3	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
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
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	Y	-0-					8
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	1					9
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	151	1	4060	2	Y	17					94
						19	9									
*05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	156	1	4083	2	Y	18					112
						20	9									

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
04	3420 X	3385	-0-	-35	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	1797	-0-	-1737	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

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
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					11
*05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	919	2	Y	3					14
						3	9									

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					14
*05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	406	2	Y	1					15
						1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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

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-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	227	1	3549	2	Y	-0-					-0-
*05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	50	1	4154	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 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
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-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	203	-0-	-913	-0-	2	1	201	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

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
04	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	55	1	2095	2	Y	-0-					11
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	156	1	4306	2	Y	3					14
							3	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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									
04	6630	X	6214	-0-	-416	-0-	119	1	6075	2	Y	18					66
							20	9									
05	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	116	1	6099	2	Y	52	99	1			19
							57	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	Y	1					5
							1	9									
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	615	2	Y	5	8	1			2
							6	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
04	6480	X	5450	-0-	-1030	-0-	328	1	5122	2	N	-0-					-0-
*05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	91	1	7476	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

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-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

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-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 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
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-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

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-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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-
04	2820	N	2212	-0-	-608	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2052	-0-	-862	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1597	-0-	-542	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

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-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	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 #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					30
*05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

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-
04	2340	X	2234	-0-	-106	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

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-
04	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

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-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
04	2220	N	1759	-0-	-461	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
*05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					25
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

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-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	1440	N	1219	-0-	-221	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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-
04	3240	X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	2840	-0-	-849	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
04	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	930	-0-	-558	-0-	930	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

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-
04	3330	X	2667	-0-	-663	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2672	-0-	-769	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

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
04	4950	X	4042	-0-	-908	-0-	118	1	3924	2	N	-0-					98
05	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	135	1	4507	2	N	-0-					98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	210	N	40	-0-	-170	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

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-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

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
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					15
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

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-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

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
04	2010	N	1525	-0-	-485	-0-	44	1	1481	2	N	-0-					25
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	46	1	1550	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

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-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

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-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	1	1	730	2	N	-0-					21
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	1	1	412	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

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-
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
*05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
04	4320	X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3730	-0-	-734	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					52
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					107
05	1457	N	903	-0-	-554	-0-	903	2			N	-0-					107

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	22	1	745	2	N	-0-					23
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

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-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
*05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

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-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

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
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					161
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					161

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	764	2	N	155	179	1			6
							171	9									
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					6

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

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
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					33
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

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-
04	2820	X	2281	-0-	-539	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

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-
04	1620	N	1149	-0-	-471	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

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-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	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 #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

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-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2139	-0-	-713	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

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-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
*05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

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
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	2	N	-0-					28
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	71	1	2374	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	3000	N	3130	-0-	130	1186	3130	2			N	-0-					-0-
*05	3983	X	2797	-0-	-1186	-0-	2797	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 #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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-
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	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

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-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
04	4410	X	4243	-0-	-167	-0-	4243	2			N	-0-					7
05	4464	X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2			N	-0-					7

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					242
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					242

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	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
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
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					41
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	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
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-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
04	750	N	94	-0-	-656	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	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
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-
04	1560	N	1333	-0-	-227	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
*05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					58
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

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-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

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-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	651	N	148	-0-	-503	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

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-
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
*05	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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 #: 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
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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

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-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

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-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
05	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
04	2670 X	2486	-0-	-184	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	2455	-0-	-273	-0-	2455	2		N	-0-			-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	231	2		N	-0-			74
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					27
*05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
04	2910	X	1314	-0-	-1596	-0-	1314	2			N	-0-					41
05	1364	X	153	-0-	-1211	-0-	153	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

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
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					46
*05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

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
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					20
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

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-
04	1980	N	1939	-0-	-41	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

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
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					36
05	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2			N	-0-					36

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					56
*05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					23
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

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-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

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-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

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-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

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-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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 #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

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-
04	3030 X	2535	-0-	-495	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2400	-0-	-731	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
04	3000 N	3036	-0-	36	150	3036	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3317	-0-	217	367	3317	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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-
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
*05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
04	2490	X	2125	-0-	-365	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2416	-0-	-157	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
04	4500	X	3464	-0-	-1036	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	2443	-0-	-2207	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

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-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1299	-0-	-344	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	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 #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	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

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-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	775	-0-	-651	-0-	775	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 #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 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
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-
04	2070 X	1745	-0-	-325	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	1052	-0-	-1087	-0-	1052	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

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-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
04	2040 X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2		Y	-0-			-0-
05	2108 X	1695	-0-	-413	-0-	1695	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
*05	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

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-
04	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2		N	-0-			-0-
05	992 N	382	-0-	-610	-0-	382	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	19	-0-	-384	-0-	19	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 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
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-
04	3330 X	2305	-0-	-1025	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
04	1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
04	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4184	-0-	-156	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	1089	2			N	-0-					28
05	2449 X	113	-0-	-2336	-0-	113	2			N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

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-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	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 #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
04	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

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-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
*05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	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 #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2478	-0-	-188	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2460	N	1478	-0-	-982	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	1948	-0-	-966	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
04	3570 X	3521	-0-	-49	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
04	1050 N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 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
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-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
04	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

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-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1069	-0-	-357	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
04	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					22
*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	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

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
04	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	3196	2			N	-0-					33
05	3689	X	2408	-0-	-1281	-0-	2408	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

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-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

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-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	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 #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 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
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-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

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-
04	3330	X	1770	-0-	-1560	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1790	-0-	-752	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
04	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
04	990	N	134	-0-	-856	-0-	134	2			Y	-0-					3
*05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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
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-
04	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

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-
04	4830	X	4345	-0-	-485	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4708	-0-	-283	-0-	4708	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	4480	-0-	1380	1380	4480	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

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-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

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
04	2130	X	1950	-0-	-180	-0-	1950	2			N	-0-					65
05	2201	X	1968	-0-	-233	-0-	1968	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

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
04	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2			N	-0-					1
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 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
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-
04	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

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
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					67
05	1271	N	867	-0-	-404	-0-	867	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

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-
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

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-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

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-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

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-
04	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
04	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1740 N	1418	-0-	-322	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

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-
04	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
04	1980 N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

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-
04	6360 X	4093	-0-	-2267	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	6045 X	3786	-0-	-2259	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

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-
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
*05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

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-
04	1020	X	807	-0-	-213	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
04	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2788	-0-	-436	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 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
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-
04	4200	X	1935	-0-	-2265	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2024	-0-	-2316	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

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-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

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-
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
04	3390	X	2001	-0-	-1389	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2719	-0-	-629	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

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-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

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-
04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
*05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

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-
04	3120 X	1169	-0-	-1951	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	1558	-0-	-1573	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

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-
04	660 N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

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
04	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					49
*05	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
04	2850 X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
04	2070 N	1602	-0-	-468	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

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-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
04	3690	X	1927	-0-	-1763	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1860	-0-	-1643	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
04	1950	X	1197	-0-	-753	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	458	-0-	-1557	-0-	458	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
04	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					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 #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 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
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-
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

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-
04	1680 X	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
04	1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					72
05	2573 N	1065	-0-	-1508	-0-	1065	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

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-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1935	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

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
04	3390 X	2638	-0-	-752	-0-	2638	2			N	-0-					28
05	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 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
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-
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

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-
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

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
04	660	N	383	-0-	-277	-0-	383	2			N	-0-					30
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			N	-0-					27
05	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	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

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-
04	2670	X	2572	-0-	-98	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

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
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18
05	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	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

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-
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	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 #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3150	X	2728	-0-	-422	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2868	-0-	-387	-0-	2868	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

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-
04	2970	X	2645	-0-	-325	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	401	-0-	-2079	-0-	401	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

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
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					2
*05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					118
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					118

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

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
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					91
*05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					91

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
04	3300	X	3100	-0-	-200	-0-	3040	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	2693	2	46	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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-
04	1230	N	903	-0-	-327	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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-
04	4890	X	4453	-0-	-437	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
*05	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
04	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	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 #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 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
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-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

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-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	954	-0-	-627	-0-	954	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					5
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

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-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
04	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
04	2490	N	1591	-0-	-899	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1546	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1503	2	44	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	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 #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

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-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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

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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

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-
04	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1325	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

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-
04	3030	X	1597	-0-	-1433	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	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 #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1800 N	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

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-
04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
*05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
04	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
*05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2117	-0-	-1262	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
04	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	2977	-0-	-898	-0-	2977	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 #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 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
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-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

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
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					84
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					84

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

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
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					17
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	47	1	1579	2	N	-0-					-0-
*05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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-
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
04	2160	X	1121	-0-	-1039	-0-	1121	2			N	-0-					51
05	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	908	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

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-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

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-
04	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	2929	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

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-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

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-
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
*05	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

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
04	3150 X	1500	-0-	-1650	-0-	1500	2			N	-0-					9
05	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

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-
04	4350 X	4205	-0-	-145	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*05	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

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-
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

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-
04	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	799	-0-	-317	-0-	799	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
04	2190 N	1847	-0-	-343	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	1753	-0-	-603	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

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-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					138
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
04	6870	X	6344	-0-	-526	-0-	6344	2			N	-0-					37
05	7099	X	5307	-0-	-1792	-0-	5307	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
04	3750	X	3509	-0-	-241	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3036	-0-	-777	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
04	4890	X	4779	-0-	-111	-0-	4779	2			N	-0-					45
05	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

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-
04	1950	N	1609	-0-	-341	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
04	2400	N	2182	-0-	-218	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 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
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-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5999	2	60	4	N	-0-					-0-
*05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6069	2	46	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

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-
04	2370	X	1747	-0-	-623	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1425	-0-	-1024	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
04	990	N	517	-0-	-473	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	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

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-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	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

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-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
04	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1447	-0-	-382	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
04	1170	N	971	-0-	-199	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	2850 X	1417	-0-	-1433	-0-	1417	2		N	-0-			39
*05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-			39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

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-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
*05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
04	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
*05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
04	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1299	-0-	-437	-0-	1299	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

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
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			60
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
04	1080 X	367	-0-	-713	-0-	367	2		N	-0-			26
*05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	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

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
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					21
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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

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-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
04	2370	X	1452	-0-	-918	-0-	1398	2	54	4	N	-0-					-0-
05	2449	X	1605	-0-	-844	-0-	1561	2	44	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

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
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					85
*05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

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-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
04	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
*05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

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
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					24
05	3069	X	2405	-0-	-664	-0-	2405	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

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-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	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 #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2342	-0-	-727	-0-	2342	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

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-
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
*05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

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-
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2		N	-0-			-0-
05	961 N	718	-0-	-243	-0-	718	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
04	1200 N	840	-0-	-360	-0-	840	2		N	-0-			114
05	1023 N	371	-0-	-652	-0-	371	2		N	-0-			114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

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-
04	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1775	-0-	-395	-0-	1775	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

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-
04	6030 X	4391	-0-	-1639	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	4261	-0-	-1784	-0-	4261	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
04	3540 X	3236	-0-	-304	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3296	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 #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 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
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-
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

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-
04	1920 N	1404	-0-	-516	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
04	3210 X	2948	-0-	-262	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7
*05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
04	2190 N	1623	-0-	-567	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

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-
04	2880 N	2193	-0-	-687	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	1957	-0-	-802	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
04	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	93 X	23	-0-	-70	-0-	23	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 #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 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
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-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

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-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2285	-0-	-71	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

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-
04	2657	N	2313	-0-	-344	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
04	2700	X	2642	-0-	-58	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	67	1	2230	2	N	-0-					-0-
*05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	66	1	2191	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 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
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-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2928	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1922 X	595	-0-	-1327	-0-	581	2	14	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

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-
04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
04	2190 N	2176	-0-	-14	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

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-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

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-
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
04	1200 N	913	-0-	-287	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939	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 #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 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
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-
04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	1944	-0-	-164	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

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-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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-
04	4710 X	4437	-0-	-273	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

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-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2156	-0-	-417	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

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-
04	3450 X	3130	-0-	-320	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2848	-0-	-717	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
*05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
*05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

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-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
04	2370 N	1887	-0-	-483	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
04	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4069	-0-	-736	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

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-
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	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

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-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	682 N	529	-0-	-153	-0-	529	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

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-
04	5670 X	5104	-0-	-566	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	4816	-0-	-1043	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 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
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
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					46
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 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
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-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

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
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-
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
*05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					51
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	2401	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 #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
*05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

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-
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
04	5250	X	4373	-0-	-877	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4512	-0-	-665	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

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-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

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-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					25
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1813	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

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-
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
*05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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
04	4260 X	3611	-0-	-649	-0-	3611	2		N	-0-			108
05	4340 X	4053	-0-	-287	-0-	4053	2		N	-0-			108

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
04	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2715	-0-	-292	-0-	2715	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

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-
04	2220 N	775	-0-	-1445	-0-	775	2		N	-0-			-0-
*05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
04	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
*05	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	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 #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 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
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-
04	4440	X	3719	-0-	-721	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

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-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

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
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					40
*05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					40

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
04	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 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
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-
04	600	N	368	-0-	-232	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	620	N	117	-0-	-503	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

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-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1255	-0-	-915	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

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-
04	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	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 #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 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
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
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					30
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

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-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
04	2580	N	2379	-0-	-201	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1607	-0-	-532	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
04	3480	X	2124	-0-	-1356	-0-	2064	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3100	X	2191	-0-	-909	-0-	2155	2	36	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

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-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

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
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					97
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			N	-0-					42
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					42

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

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
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					142
*05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					142

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

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-
04	840	X	377	-0-	-463	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

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-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

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-
04	1260	N	881	-0-	-379	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	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 #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
*05	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

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
04	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		N	-0-			130
*05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2		N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

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-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3613	-0-	-107	-0-	3613	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

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-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
04	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
04	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	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 #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2940 X	1881	-0-	-1059	-0-	1881 2		N	-0-			-0-
*05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
04	3480 X	2023	-0-	-1457	-0-	2023 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	1335	-0-	-2261	-0-	1335 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-			-0-
*05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
04	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	3419 2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	2851 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
04	3150	X	1816	-0-	-1334	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1874	-0-	-1381	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					64
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

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
04	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					15
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

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-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	85	-0-	-1155	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
04	600	N	304	-0-	-296	-0-	304	2			N	-0-					52
05	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 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
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-
04	2160 N	1974	-0-	-186	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
*05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
04	3900 X	2759	-0-	-1141	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2614	-0-	-1416	-0-	2614	2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
04	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

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-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
04	3510 X	2926	-0-	-584	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
*05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1119	-0-	-431	-0-	1119	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
04	3270 X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2		N	-0-			25
05	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	3304	2		N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
04	690	N	254	-0-	-436	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	7620	X	7161	-0-	-459	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	5948	-0-	-2422	-0-	5948	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

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-
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	47	1	3444	2	N	-0-					-0-
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	49	1	3520	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 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
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-
04	840 N	452	-0-	-388	-0-	452	2		N	-0-			-0-
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-			-0-
05	2325 X	115	-0-	-2210	-0-	115	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
04	3180 X	1564	-0-	-1616	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	1808	-0-	-1478	-0-	1808	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
04	1950 N	1711	-0-	-239	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	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 #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
04	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

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
04	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	2			N	-0-					26
*05	3100	N	3170	-0-	70	210	3170	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

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
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					87
*05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
*05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
04	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4247	-0-	-1488	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
04	2760	X	2574	-0-	-186	-0-	2574	2			N	-0-					38
05	2852	X	2743	-0-	-109	-0-	2743	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
*05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
04	2160	N	1454	-0-	-706	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	778	-0-	-1950	-0-	778	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
04	1440	N	766	-0-	-674	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	843	-0-	-955	-0-	843	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
04	4020	X	1498	-0-	-2522	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1071	-0-	-1812	-0-	1071	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 #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 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
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-
04	1410	N	1124	-0-	-286	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
04	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1200	-0-	-1187	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	1743	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

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-
04	4710	X	989	-0-	-3721	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4291	-0-	-576	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

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
04	4950	X	3005	-0-	-1945	-0-	3005	2			N	-0-					21
05	5115	X	3646	-0-	-1469	-0-	3646	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

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
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					24
*05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			N	-0-					43
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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-
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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-
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
04	5460 X	4257	-0-	-1203	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
*05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
04	330 N	219	-0-	-111	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	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 #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

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
04	3900	X	3070	-0-	-830	-0-	3070	2			Y	-0-					27
05	4030	X	3409	-0-	-621	-0-	3409	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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

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-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
04	3900	X	3557	-0-	-343	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
04	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
04	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
*05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	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 #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 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
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
04	840	N	479	-0-	-361	-0-	479	2			N	-0-					55
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

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-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

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-
04	3000	N	3537	-0-	537	1393	3537	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	2953	-0-	-147	1246	2953	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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-
04	1890	N	1361	-0-	-529	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
04	7140	X	6032	-0-	-1108	-0-	6032	2			N	-0-					22
05	7378	X	6796	-0-	-582	-0-	6796	2			N	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
04	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-					126
05	1767	N	1005	-0-	-762	-0-	1005	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

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-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

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-
04	5070	X	4376	-0-	-694	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3305	-0-	-1934	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
04	5760	X	1145	-0-	-4615	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
*05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			91
05	1984 N	1937	-0-	-47	-0-	1937	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
04	4740 X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	4456	-0-	-442	-0-	4456	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
04	2070 N	1546	-0-	-524	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
*05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
05	2604 X	2581	-0-	-23	-0-	2581	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
05	2666 N	1340	-0-	-1326	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 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
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
01	1922 X	1854	-0-	-68	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-
02	1904 X	1879	-0-	-25	-0-	1879	2		Y	-0-			-0-
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
04	2040 X	1501	-0-	-539	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
05	2077 X	1414	-0-	-663	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
05	1829 X	1398	-0-	-431	-0-	1398	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

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
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			52
05	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

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-
04	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			41
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			41

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
*05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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 #: 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
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-
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	776	-0-	-464	-0-	776	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
04	2610	X	2208	-0-	-402	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1430	-0-	-1236	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
04	2220	X	1498	-0-	-722	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
04	3000	N	3615	-0-	615	615	3615	2			N	-0-					-0-
*05	2968	N	2353	-0-	-615	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*05	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 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
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-
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
*05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
04	1380 N	337	-0-	-1043	-0-	337	2		N	-0-			-0-
*05	3100 N	3923	-0-	823	823	3923	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	762	-0-	-385	-0-	762	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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-
04	4800 X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
05	4960 X	3073	-0-	-1887	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
04	840 X	791	-0-	-49	-0-	791	2		N	-0-			-0-
05	1054 X	942	-0-	-112	-0-	942	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			-0-
*05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
04	2100 N	2010	-0-	-90	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
*05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	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 #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 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
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-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
*05	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	47	1	4008	2	N	-0-					-0-
*05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	49	1	4057	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					82
*05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
04	660 N	561	-0-	-99	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
04	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 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
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	1290	-0-	-1034	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
04	2880	X	1257	-0-	-1623	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
04	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					28
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

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-
04	2910	X	1816	-0-	-1094	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

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-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

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
04	900	N	248	-0-	-652	-0-	248	2			N	-0-					80
05	682	N	182	-0-	-500	-0-	182	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2370 X	2338	-0-	-32	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	1397	-0-	-2602	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
04	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
*05	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
04	2010 N	1879	-0-	-131	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	1952	-0-	-466	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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
04	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					88
*05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					88

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
04	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2807	-0-	-634	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
04	1530 N	1361	-0-	-169	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	3255	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 #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	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

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
04	10290	X	9887	-0-	-403	-0-	9887	2			N	-0-					18
05	10633	X	9702	-0-	-931	-0-	9702	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

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
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			N	-0-					92
05	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

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-
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	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 #: 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
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-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2715	-0-	-44	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
04	3210 X	783	-0-	-2427	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	567	-0-	-2595	-0-	567	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	7173	-0-	4073	4073	7173	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
04	3030 X	881	-0-	-2149	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	736	-0-	-1527	-0-	736	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
04	2670 X	1956	-0-	-714	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	1346	-0-	-1413	-0-	1346	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 #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	1080	N	923	-0-	-157	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	975	-0-	-637	-0-	975	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
04	3900	X	439	-0-	-3461	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	665	-0-	-3365	-0-	665	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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
04	22470	X	20638	-0-	-1832	-0-	20638	2			N	-0-					78
05	22413	X	21138	-0-	-1275	-0-	21138	2			N	-0-					78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
04	5730	X	5661	-0-	-69	-0-	5661	2			N	-0-					87
05	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	3553	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
04	15810	X	15343	-0-	-467	-0-	15343	2			N	-0-					27
05	15903	X	15560	-0-	-343	-0-	15560	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	17820 X	16737	-0-	-1083	-0-	16737	2			N	-0-					34
05	18290 X	17733	-0-	-557	-0-	17722	2	11	9	N	10					44

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
04	11250 X	10044	-0-	-1206	-0-	10044	2			N	-0-					22
05	11036 X	9484	-0-	-1552	-0-	9484	2			N	-0-					22

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
04	15060 X	12490	-0-	-2570	-0-	12490	2			N	-0-					77
05	15128 X	12028	-0-	-3100	-0-	12028	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

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
04	31830 X	28268	-0-	-3562	-0-	28268	2			N	-0-					20
05	32085 X	28815	-0-	-3270	-0-	28815	2			N	-0-					20

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

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
04	58320 X	51176	-0-	-7144	-0-	51011	2	165	9	N	150	182	1			43
05	58621 X	49896	-0-	-8725	-0-	49896	2			N	-0-					43

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

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-
04	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	36155	2			N	-0-					-0-
*05	39413 X	39413	-0-	-0-	-0-	39413	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 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-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			2
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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

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-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			175
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2		N	-0-			175

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

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

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

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

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

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-
04	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
*05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

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-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
*05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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

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
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			15
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	5280 X	1313	-0-	-3967	-0-	1313	2			N	-0-					39
05	5456 X	4332	-0-	-1124	-0-	4332	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

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
04	4080 X	3647	-0-	-433	-0-	3634	2	13	9	N	12					212
*05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-	183	1			29

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

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-				28
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	530	1	1635	2	N	-0-				28
*05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	564	1	1647	2	N	-0-				28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

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
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	158	1		19
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	174				193

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

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-
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	20	1	128	2	N	-0-				-0-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	2	N	-0-				-0-

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

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-				30
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				30
*05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				30

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

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
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					79
*05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
04	1500 N	828	-0-	-672	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

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-
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
04	4650 X	4433	-0-	-217	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	5940 X	5274	-0-	-666	-0-	5274	2	N	-0-			-0-
05	5952 X	5461	-0-	-491	-0-	5461	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
*05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					15
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					15
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-					3
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	65	1	426	2	N	-0-					3
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	77	1	464	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-					15
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					15
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	2			N	-0-					15

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

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
*04	2172	N	1337	-0-	-835	-0-	1302	2	35	9	Y	32	115	1			64
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					64

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					144
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					145
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

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

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	249	1	149	2	N	-0-					-0-
*05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	257	1	142	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					814
05	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

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
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8139 - 9210

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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	589	1	204	2	N	-0-			120
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	570	1	239	2	N	-0-			120
05	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

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-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
05	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

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-
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-			-0-
*05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
04	1470	N	1024	-0-	-446	-0-	1024	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	1002	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 #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
04	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

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-
04	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2569	-0-	-841	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

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-
04	3000	N	3704	-0-	704	1504	3704	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	3376	-0-	276	1780	3376	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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 #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
*05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2501	-0-	-754	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

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-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

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-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
*05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
04	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	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 #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 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
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-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
04	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3867	-0-	-411	-0-	3867	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
04	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
04	4500	X	4041	-0-	-459	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

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-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

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-
04	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
04	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	6139	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	5979	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	2908	N	2829	-0-	-79	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
*05	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

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-
04	3450	X	2585	-0-	-865	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

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-
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3			N	-0-					-0-
*05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	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

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-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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 #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4605	-0-	-76	-0-	4605	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
*05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

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-
04	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2088	-0-	-547	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2694	-0-	-127	-0-	2694	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

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
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	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

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-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			-0-
05	155 X	100	-0-	-55	-0-	100	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

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-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

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
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-
04	2190	N	2053	-0-	-137	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	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

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-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
*05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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

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-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	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

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-
04	6330	X	3635	-0-	-2695	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	3773	-0-	-1807	-0-	3773	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

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-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
04	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	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
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-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3480	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
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-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
*05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

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
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-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	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
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-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	1259	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

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-
04	3900 X	1959	-0-	-1941	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
05	4030 X	1550	-0-	-2480	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	843	-0-	-428	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

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-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
04	810 N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	837 N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
*05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2022

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

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-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-			-0-
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3	N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

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-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-			-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

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-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3		N	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

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-
04	1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	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

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-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

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-
04	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
*05	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

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-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
*05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

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-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
04	1710	X	1687	-0-	-23	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
*05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
04	870	N	550	-0-	-320	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	682	N	486	-0-	-196	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

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-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

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-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-			-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

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-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
*05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

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-
04	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	3	N	-0-			-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-			-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

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-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-					-0-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-					-0-
*05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	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

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-
04	1320	N	966	-0-	-354	-0-	966	3		N	-0-					-0-
05	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 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
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2022

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

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-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-		-0-
05	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	3		N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		N	-0-		-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-		-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-		-0-
05	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3		N	-0-		-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3		N	-0-		-0-
*05	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	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
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-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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

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-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	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
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	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

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

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-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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
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-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

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-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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
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-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 288534 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7842 - 7880

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-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	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

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-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	7	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

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-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	679	2	N	-0-			-0-
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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
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-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	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

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
04	4080	X	3961	-0-	-119	-0-	3906	2	55	9	N	50							137
*05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4166	2	66	9	N	60							197

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
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									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	290	1	1771	2	N	144	191	1			279
							158	9									
*05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	332	1	2460	2	N	3					282
							3	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	798	2	N	16					272
							18	9									
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	133	1	988	2	N	14					286
							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
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
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	116					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
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
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					44
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					44

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
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
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
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10					36
*05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3162	2	15	9	N	14					50

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149
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
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
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1209	2	43	9	N	39					90
*05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10					100

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
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
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					55
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
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
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					48
05	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
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-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-